GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER

ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-

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

BXP OPERATING, LLC 042191

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

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

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169

CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

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

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

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

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

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

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

TYRRELL-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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

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

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

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

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

PIRTLAW WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A

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

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MILES WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9778 - 9806

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

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

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

BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762

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

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

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

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

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

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

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

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIVE-JAB, INC. 271310
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

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

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

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

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

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

SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 276145 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

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

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 281252 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

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

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

HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
CMT NO. 41 WELL #: 1 RRCID -> 282966 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9706 - 11090

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2019 - PLUGGED 06/06/19

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

JETEXAS WELL #: 1A RRCID -> 283019 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10495 - 11455

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

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

UNCLE BAWLEY WELL #: 2H RRCID -> 284332 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10472 - 17115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	6884	-0-	6884	31260	6827	3	57 9	N	52	52	1	-0-
02	0 W	4371	-0-	4371	35631	4307	3	64 9	N	58	58	1	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35631				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35631				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
RINK WELL #: 1 RRCID -> 284340 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12596	-0-	12596	107311	12412	3	184	9	N	167	167	1			-0-
02	0	W	5509	-0-	5509	112820	5400	3	109	9	N	99	99	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

UNCLE BAWLEY WELL #: 1H RRCID -> 284537 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10898 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	75	-0-	75	57530	25	3	50	9	N	45	42	1	3	8	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57530					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNCLE BAWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284538 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10458 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25374	-0-	25374	341591	25139	3	235	9	N	214	214	1			-0-
02	0	W	10847	-0-	10847	352438	10733	3	114	9	N	104	104	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
BICK BENEDICT WELL #: 1H RRCID -> 284539 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866

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

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

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

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 RRCID -> 242383 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

MALLARD WELL #: 1 RRCID -> 279215 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 15169 PERF. N/A

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

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

BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279468 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARDER-DISHMAN WELL #: 2ST RRCID -> 280751 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 12844

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

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

WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 283854 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 15011 PERF.13416 - 13450

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYS UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 166845 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620

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

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

HINTZ ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 211974 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695

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

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

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

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

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

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

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
POCO LLC 668802
HBR RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A

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

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

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

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

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

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

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	1	23
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

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

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

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2019

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

RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
COLUMBUS WELL #: 1 RRCID -> 281489 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12338 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. 780277
HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

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

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

SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952

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

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

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

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

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

UOSI OPERATING, INC. 875336
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12717 - 13365

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2017

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 283642 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 10252

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

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

PDO PAINTER WELL #: 1 RRCID -> 216956 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

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

BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

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

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

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

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

ACE, NORTH (JACKSON 4240) 00420 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAMUEL L. WELL #: 1 RRCID -> 285892 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4633	-0-	4633	4633	4633	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	13375	-0-	13375	18008	13307	2	68	9	N	62					62
*06	19920	12549	-0-	-7371	10637	12499	2	50	9	N	45					107
*07	20584	18491	-0-	-2093	8544	18406	2	85	9	N	77					184
*08	20584	17879	-0-	-2705	5839	17807	2	72	9	N	65	182	1			67
*09	19920	16172	-0-	-3748	2091	16111	2	61	9	N	55					122
*10	20584	13552	-0-	-7032	-0-	13500	2	52	9	N	47					169
*11	19920	13607	-0-	-6313	-0-	13500	2	107	9	N	97	187	1			79
*12	20584	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 110,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LOW-END OIL LLC 510360
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

01	2300 N	1859	-0-	-441	7811	1839	2	20	9	Y	18					159
02	2800 N	1731	-0-	-1069	6742	1679	2	52	9	Y	47					206
03	3100 N	2126	-0-	-974	5768	2045	2	81	9	Y	74	189	1			91
04	3000 N	2036	-0-	-964	4804	1961	2	75	9	Y	68	14	1			145
05	3100 N	1971	-0-	-1129	3675	1905	2	66	9	Y	60	177	1			28
06	3000 N	1902	-0-	-1098	2577	1902	2			Y	-0-					28
07	3100 N	1911	-0-	-1189	1388	1911	2			Y	-0-	17	1			11
08	3100 N	1852	-0-	-1248	140	1852	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10	1938	-0-	1938	2078	1938	2			Y	-0-					11
10	3293 X	1215	-0-	-2078	-0-	1215	2			Y	-0-					11
11	1890 X	952	-0-	-938	-0-	952	2			Y	-0-					11
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					83
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					83
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-	37	1			46
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-					46
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4509	2	83	9	Y	75					121
07	4185 X	3524	-0-	-661	-0-	3474	2	50	9	Y	45	32	1			134
08	4185 X	2672	-0-	-1513	-0-	2616	2	56	9	Y	51	177	1			8
09	DLQ G-10	2154	-0-	2154	2154	2099	2	55	9	Y	50					58
10	DLQ G-10	1978	-0-	1978	4132	1936	2	42	9	Y	38					96
11	DLQ G-10	1856	-0-	1856	5988	1815	2	41	9	Y	37					133
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5988					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 31,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192733 X	39435	-0-	-153298	-0-	38565	2	870	9	Y	791	852	1			144
02	39704 X	34180	-0-	-5524	-0-	33395	2	785	9	Y	714	560	1			298
03	43958 X	41539	-0-	-2419	-0-	40679	2	860	9	Y	782	890	1			190
04	43320 X	43320	-0-	-0-	-0-	42381	2	939	9	Y	854	1044	1			-0-
05	43586 X	24848	-0-	-18738	-0-	24434	2	414	9	Y	376	373	1			3
06	38160 X	17025	-0-	-21135	-0-	16729	2	296	9	Y	269	175	1			97
07	44764 X	15468	-0-	-29296	-0-	15026	2	442	9	Y	402	498	1			1
08	44764 X	10945	-0-	-33819	-0-	10748	2	197	9	Y	179	179	1			1
09	DLQ G-10	5894	-0-	5894	5894	5787	2	107	9	Y	97					98
10	DLQ G-10	5982	-0-	5982	11876	5855	2	127	9	Y	115	189	1			24
11	DLQ G-10	2438	-0-	2438	14314	2272	2	166	9	Y	151	168	1			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14314					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 241,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,730

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12					40
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1778	2	138	9	N	125					165
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2166	2	176	9	N	160	185	1			140
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	513	2	95	9	N	86	176	1			50
05	2108 X	406	-0-	-1702	-0-	312	2	94	9	N	85					135
06	2040 X	324	-0-	-1716	-0-	260	2	64	9	N	58					193
07	2356 X	126	-0-	-2230	-0-	15	2	111	9	N	101	177	1			117
08	2356 X	239	-0-	-2117	-0-	167	2	72	9	N	65					182
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	642	2	52	9	N	47					229
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	967	2	89	9	N	81	179	1			131
*11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					173
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	5226	-0-	-3361	-0-	5174	2	52	9	N	47					128
02	6916 X	5023	-0-	-1893	-0-	4995	2	28	9	N	25					153
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6085	2	43	9	N	39	162	1			30
04	5130 X	1983	-0-	-3147	-0-	1952	2	31	9	N	28	14	1			44
05	5549 X	2340	-0-	-3209	-0-	2301	2	39	9	N	35					79
06	5370 X	2163	-0-	-3207	-0-	2141	2	22	9	N	20					99
07	6138 X	1519	-0-	-4619	-0-	1494	2	25	9	N	23	12	1			110
08	6138 X	499	-0-	-5639	-0-	498	2	1	9	N	1					111
09	2250 X	1179	-0-	-1071	-0-	1144	2	35	9	N	32					143
10	2325 X	1556	-0-	-769	-0-	1522	2	34	9	N	31	172	1			2
11	2160 X	992	-0-	-1168	-0-	959	2	33	9	N	30					32
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ADAMS RANCH (YEGUA DY) //CONT.// 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 287451 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175

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

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

*01	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3598	2	83	9	N	75	187	1			174
*02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					174
*03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4015	2	83	9	N	75					249
*04	3750 X	2845	-0-	-905	-0-	2678	2	167	9	N	152					401
*05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2518	2	168	9	N	153	183	1			371
*06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3767	2	2	9	N	2	183	1			190
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					190
*08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					190
*09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3501	2	155	9	N	141	181	1			150
*10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					150
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					150
*12	1457 X	50	-0-	-1407	-0-	50	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942	N	-0-			-0-

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16833	X	13433	-0-	-3400	-0-	12861	2	572	9	N	520	722	1			678
*02	15204	X	12354	-0-	-2850	-0-	11831	2	523	9	N	475	327	1			826
*03	16833	X	13407	-0-	-3426	-0-	12856	2	551	9	N	501	369	1			958
*04	14010	X	12824	-0-	-1186	-0-	12483	2	341	9	N	310	184	1			1084
*05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12317	2	340	9	N	309	364	1			1029
*06	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	12950	2	345	9	N	314	365	1			978
*07	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13113	2	650	9	N	591	724	1			845
*08	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	11652	2	527	9	N	479	716	1			608
*09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11297	2	653	9	N	594	539	1			663
*10	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	11582	2	690	9	N	627					1290
*11	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	9761	2	560	9	N	509	538	1			1261
*12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7563	2	220	9	N	200					1461

TOTAL GAS PROD: 146,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,429

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	1112	-0-	-1895	-0-	1017	2	95	9	N	86					487
*02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4520	2	299	9	N	272	184	1			575
*03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8535	2	352	9	N	320	370	1			525
*04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8157	2	317	9	N	288	369	1			444
*05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8263	2	303	9	N	275					719
*06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7456	2	193	9	N	175					894
*07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10045	2	333	9	N	303	722	1			475
*08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8369	2	260	9	N	236					711
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6074	2	217	9	N	197	356	1			552
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5743	2	271	9	N	246					798
*11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	6928	2	299	9	N	272					1070
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7357	2	331	9	N	301					1371

TOTAL GAS PROD: 85,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.13150 - 13168

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2019

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316

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

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

*01	35960 X	22580	-0-	-13380	-0-	21626	2	954	9	N	867	747	1			706
*02	31864 X	17142	-0-	-14722	-0-	16429	2	713	9	N	648	741	1			613
*03	35278 X	16902	-0-	-18376	-0-	16216	2	686	9	N	624	461	1			776
*04	32550 X	15706	-0-	-16844	-0-	15023	2	683	9	N	621	736	1			661
*05	26443 X	16907	-0-	-9536	-0-	16284	2	623	9	N	566	367	1			860
*06	27103 X	27103	-0-	-0-	-0-	26312	2	791	9	N	719	368	1			1211
*07	24087 X	22013	-0-	-2074	-0-	21584	2	429	9	N	390	552	1			1049
*08	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	25035	2	595	9	N	541	752	1			838
*09	33030 X	25273	-0-	-7757	-0-	24528	2	745	9	N	677	546	1			969
*10	34131 X	28957	-0-	-5174	-0-	28299	2	658	9	N	598	772	1			795
*11	33030 X	27409	-0-	-5621	-0-	26825	2	584	9	N	531					1326
*12	32054 X	27116	-0-	-4938	-0-	26755	2	361	9	N	328	365	1			1289

TOTAL GAS PROD: 272,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,110

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

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

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38316 X	25034	-0-	-13282	-0-	24154	2	880	9	N	800	553	1			1017
*02	34608 X	22265	-0-	-12343	-0-	21629	2	636	9	N	578	369	1			1226
*03	38316 X	18148	-0-	-20168	-0-	17605	2	543	9	N	494	1111	1			609
*04	28950 X	23682	-0-	-5268	-0-	23048	2	634	9	N	576	365	1			820
*05	31682 X	23775	-0-	-7907	-0-	23093	2	682	9	N	620	368	1			1072
*06	30660 X	26008	-0-	-4652	-0-	25410	2	598	9	N	544	547	1			1069
*07	31682 X	19224	-0-	-12458	-0-	18706	2	518	9	N	471	905	1			635
*08	31155 X	18249	-0-	-12906	-0-	17753	2	496	9	N	451	707	1			379
*09	30900 X	21419	-0-	-9481	-0-	20947	2	472	9	N	429	364	1			444
*10	31930 X	19051	-0-	-12879	-0-	18523	2	528	9	N	480	515	1			409
*11	30900 X	13383	-0-	-17517	-0-	13013	2	370	9	N	336					745
12	25916 X	17142	-0-	-8774	-0-	16809	2	333	9	N	303	358	1			690

TOTAL GAS PROD: 247,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,082

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

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

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	2	N	-0-					31
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					31
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	11					42
							12	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	3					45
							3	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	4					49
							4	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	N	3					52
							3	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	2	N	-0-					52
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	7	1	223	2	N	5					57
							6	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	8	1	255	2	N	3					60
							3	9									
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	N	-0-					60
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	8					68
							9	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	66					134
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

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

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

ALGOA (32, 9400) 01484 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FRIO OPERATIONS, INC. 286615
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282549 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8375 - 8380

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27555 06/02/2018

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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	67	3	94	9	N	85	190	1			105
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	115					220
03	465 #	61	-0-	-404	-0-	53	1	8	9	N	7					227
04	450 #	73	-0-	-377	-0-	62	1	11	9	N	10					237
05	465 #	67	-0-	-398	-0-	58	1	9	9	N	8	178	1			67
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	54	1	12	9	N	11					78
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	64	1	13	9	N	12					90
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	72	1	17	9	N	15					105
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	68	1	15	9	N	14					119
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					119
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395 #	32033	-0-	-362	-0-	30831	2	1202	9	N	1093	1094	1			229
02	31696	33415	-0-	1719	1719	32188	2	1227	9	N	1115	1288	1			56
03	35092	36035	-0-	943	2662	34815	2	1220	9	N	1109	1098	1			67
04	33960	33897	-0-	-63	2599	32790	2	1107	9	N	1006	892	1			181
05	35092	33158	-0-	-1934	665	32085	2	1073	9	N	975	1093	1			63
06	32175 R	31510	-0-	-665	-0-	30488	2	1022	9	N	929	722	1			270
07	33078 R	33078	-0-	-0-	-0-	32048	2	1030	9	N	936	914	1			292
08	32395 #	31777	-0-	-618	-0-	30821	2	956	9	N	869	912	1			249
09	31350 #	29026	-0-	-2324	-0-	28160	2	866	9	N	787	928	1			108
10	32395 #	29776	-0-	-2619	-0-	28898	2	878	9	N	798	731	1			175
11	31350 #	28547	-0-	-2803	-0-	27748	2	799	9	N	726	739	1			162
12	32395 #	28981	-0-	-3414	-0-	28180	2	801	9	N	728	755	1			135

TOTAL GAS PROD: 381,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,071

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
LLOX, L.L.C. 504583
EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225928 #	140998	-0-	-84930	-0-	1874	1	133425	2	Y	5178	5218	1			226
						3	4	5696	9							
02	209776 #	142190	-0-	-67586	-0-	2172	1	134284	2	Y	5213	5189	1			250
						5734	9									
03	160394	156575	-0-	-3819	-0-	2233	1	148193	2	Y	5570	5625	1			195
						22	4	6127	9							
04	155867 X	155867	-0-	-0-	-0-	2236	1	147284	2	Y	5762	5771	1			186
						9	4	6338	9							
05	160394 X	155295	-0-	-5099	-0-	2047	1	146703	2	Y	5947	5844	1			289
						3	4	6542	9							
06	152340 X	147527	-0-	-4813	-0-	991	1	141034	2	Y	5002	5079	1			212
						5502	9									
07	160394 X	142599	-0-	-17795	-0-	1245	1	136701	2	Y	4209	4416	1			5
						23	4	4630	9							
08	160394 X	123189	-0-	-37205	-0-	1203	1	118169	2	Y	3459	3405	1			59
						12	4	3805	9							
09	138060 X	105652	-0-	-32408	-0-	1178	1	100665	2	Y	3459	2974	1			544
						4	4	3805	9							
10	142662 X	107099	-0-	-35563	-0-	1178	1	102642	2	Y	2977	2943	1			578
						4	4	3275	9							
11	138060 X	99477	-0-	-38583	-0-	1444	1	95889	2	Y	1949	2527	1			-0-
						2144	9									
12	142600 X	103059	-0-	-39541	-0-	1454	1	98809	2	Y	2542	2542	1			-0-
						2796	9									

TOTAL GAS PROD: 1,579,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,267

EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367753 #	338729	-0-	-29024	-0-	4518	1	319813	2	Y	13074	13173	1			299
						17	4	14381	9							
02	338184 #	322422	-0-	-15762	-0-	4916	1	304064	2	Y	12220	12162	1			357
						13442	9									
03	363785	342099	-0-	-21686	-0-	4870	1	323042	2	Y	12854	12903	1			308
						48	4	14139	9							
04	352050 X	337855	-0-	-14195	-0-	4891	1	319504	2	Y	12217	12234	1			291
						21	4	13439	9							
05	363785 X	341255	-0-	-22530	-0-	4516	1	323910	2	Y	11656	11454	1			493
						7	4	12822	9							
06	345450 X	294074	-0-	-51376	-0-	1944	1	281557	2	Y	9612	9759	1			346
						10573	9									
07	356965 X	17822	-0-	-339143	-0-	163	1	16792	2	Y	786	825	1			307
						2	4	865	9							
08	349122 X	25819	-0-	-323303	-0-	238	1	24288	2	Y	1173	1154	1			326
						3	4	1290	9							
09	320130 X	17727	-0-	-302403	-0-	190	1	16246	2	Y	1173	830	1			669
						1	4	1290	9							
10	330801 X	14427	-0-	-316374	-0-	190	1	13479	2	Y	688	680	1			677
						1	4	757	9							
11	294060 X	-0-	-0-	-294060	-0-					Y	-0-					677
12	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-					677

TOTAL GAS PROD: 2,052,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,453

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596

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

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

ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746

01	153949	135425	-0-	-18524	4954	620	1	125649	2	N	8324	8667	1				572
						9156	9										
02	163536	132972	-0-	-30564	-0-	124308	2	8664	9	N	7876	7730	1				718
03	145000	144759	-0-	-241	-0-	136133	2	8626	9	N	7842	7972	1				588
04	151434	131682	-0-	-19752	-0-	124634	2	7048	9	N	6407	6526	1				469
05	158617	137139	-0-	-21478	-0-	651	1	129662	2	N	6205	6277	1				397
						6826	9										
06	111930	134332	-0-	22402	22402	651	1	127711	2	N	5427	5280	1				544
						5970	9										
07	115661	140185	-0-	24524	46926	651	1	134286	2	N	4771	4901	1				414
						5248	9										
08	140185	131826	-0-	-8359	38567	651	1	126421	2	N	4322	4121	1				615
						4754	9										
09	111930	123839	-0-	11909	50476	630	1	119399	2	N	3464	3544	1				535
						3810	9										
10	123839	NO RPT	-0-	-123839	-0-					N	NO RPT						535
11	111930	117647	-0-	5717	5717	630	1	114227	2	N	2536	2486	1				431
						2790	9										
*12	117647	NO RPT	-0-	-117647	-0-					N	NO RPT						431

TOTAL GAS PROD: 1,329,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,174

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200

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

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

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

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

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

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

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

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

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

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

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

01	15923 R	15923	-0-	-0-	-0-	15394	2	529	9	N	481	351	1			262
02	12614 R	12614	-0-	-0-	-0-	12013	2	601	9	N	546	669	1			139
03	10169 R	10169	-0-	-0-	-0-	9601	2	568	9	N	516	523	1			132
04	15420 #	10179	-0-	-5241	-0-	10041	2	138	9	N	125	190	1			67
05	15934 #	13868	-0-	-2066	-0-	13646	2	222	9	N	202					269
06	15641 R	15641	-0-	-0-	-0-	15307	2	334	9	N	304	342	1			231
07	15980 R	15980	-0-	-0-	-0-	129	1	15548	2	N	275	342	1			164
						303	9									
08	18331	17458	-0-	-873	-0-	2074	1	14964	2	N	382	362	1			184
						420	9									
09	19140	17595	-0-	-1545	-0-	1966	1	14911	2	N	653	540	1			297
						718	9									
10	22957	19771	-0-	-3186	-0-	18957	2	814	9	N	740	878	1			159
11	16050	18364	-0-	2314	2314	17684	2	680	9	N	618	518	1			259
*12	25039	19655	-0-	-5384	-0-	3187	1	16037	2	N	392	509	1			142
						431	9									

TOTAL GAS PROD: 187,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,234

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

01	27528 X	22952	-0-	-4576	-0-	3090	1	19248	2	N	558	533	1			100
						614	9									
02	24864 X	21524	-0-	-3340	-0-	2680	1	18236	2	N	553	383	1			270
						608	9									
03	25079 X	22272	-0-	-2807	-0-	2975	1	18642	2	N	595	728	1			137
						655	9									
04	22200 X	21762	-0-	-438	-0-	2992	1	17908	2	N	784	731	1			190
						862	9									
05	23839 X	21210	-0-	-2629	-0-	3100	1	17298	2	N	738	745	1			183
						812	9									
06	23070 X	21004	-0-	-2066	-0-	3000	1	17344	2	N	600	567	1			216
						660	9									
07	23839 X	19096	-0-	-4743	-0-	2779	1	15717	2	N	545	534	1			227
						600	9									
08	22475 X	18258	-0-	-4217	-0-	580	1	17108	2	N	518	709	1			36
						570	9									
09	21750 X	13476	-0-	-8274	-0-	452	1	12742	2	N	256	187	1			105
						282	9									
10	21700 X	13775	-0-	-7925	-0-	972	1	12566	2	N	215	191	1			129
						237	9									
11	21000 X	15892	-0-	-5108	-0-	1148	1	14481	2	N	239	190	1			178
						263	9									
12	19096 X	15444	-0-	-3652	-0-	1293	1	13936	2	N	195	345	1			28
						215	9									

TOTAL GAS PROD: 226,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,796

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) 01979 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283362 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					53
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					53
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					53
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	18087	-0-	-3396	-0-	6032	1	11274	2	N	702	772	1			144
							9	4	772	9							
02	19404	X	14194	-0-	-5210	-0-	3595	1	9932	2	N	598	581	1			161
							9	4	658	9							
03	21483	X	18326	-0-	-3157	-0-	6179	1	11326	2	N	701	759	1			103
							50	4	771	9							
04	17490	X	16735	-0-	-755	-0-	5881	1	10155	2	N	635	543	1			195
							699	9									
05	18073	X	17744	-0-	-329	-0-	6901	1	10159	2	N	622	748	1			69
							684	9									
06	17730	X	13745	-0-	-3985	-0-	4270	1	8883	2	N	537	380	1			226
							1	4	591	9							
07	18321	X	14620	-0-	-3701	-0-	4367	1	9611	2	N	584	572	1			238
							642	9									
08	18321	X	10669	-0-	-7652	-0-	3818	1	6388	2	N	421	562	1			97
							463	9									
09	17160	X	13501	-0-	-3659	-0-	3657	1	9205	2	N	581	544	1			134
							639	9									
10	17732	X	14060	-0-	-3672	-0-	3794	1	9543	2	N	657	720	1			71
							723	9									
11	14160	X	13618	-0-	-542	-0-	4331	1	8639	2	N	585	572	1			84
							4	4	644	9							
*12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	4739	1	9261	2	N	625	583	1			126
							688	9									

TOTAL GAS PROD: 179,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

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

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

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	459	1	1433	2	Y	2					145
							2	9									
02	1680	X	825	-0-	-855	-0-	459	1	366	2	Y	-0-					145
03	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	459	1	670	2	Y	2	105	1			42
							2	9									
04	1800	X	791	-0-	-1009	-0-	459	1	325	2	Y	6					48
							7	9									
05	1891	X	651	-0-	-1240	-0-	459	1	191	2	Y	1					49
							1	9									
06	1830	X	577	-0-	-1253	-0-	459	1	115	2	Y	3					52
							3	9									
07	1116	X	843	-0-	-273	-0-	459	1	380	2	Y	4					56
							4	9									
08	1116	X	573	-0-	-543	-0-	459	1	111	2	Y	3					59
							3	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					61
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	R	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND RECYCLING, LLC 424632
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

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

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - PLUGGED 03/28/19

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - PLUGGED 03/20/19

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - PLUGGED 03/20/19

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

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

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					10
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					10
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					10
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					10
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					10
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					10
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MERTA HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	365	1			94
07	21224		22748	-0-	1524	1524	21892	2	856	9	N	778	733	1			139
08	46996		42739	-0-	-4257	-0-	42027	2	712	9	N	647	738	1			48
09	45480		27952	-0-	-17528	-0-	27532	2	420	9	N	382	185	1			245
10	46996		45749	-0-	-1247	-0-	45003	2	746	9	N	678	733	1			190
11	45480		19070	-0-	-26410	-0-	18739	2	331	9	N	301	362	1			129
12	46996		NO RPT	-0-	-46996	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 158,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

ALWAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1360	2	6	9	N	5					157
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3					160
03	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	970	2	51	9	N	46	188	1			18
04	1320	N	207	-0-	-1113	-0-	207	2			N	-0-					18
05	1891	N	212	-0-	-1679	-0-	212	2			N	-0-					18
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					18
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					18
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					18
09	960	N	88	-0-	-872	-0-	88	2			N	-0-					18
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	292	2	2	9	N	2					20
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

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

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

ALWAN (FRIO 4315) //CONT.// 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. //CONT.// 196959
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

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

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

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

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5562 R	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	5328	5212	-0-	-116	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	5642	4057	-0-	-1585	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	5460	5043	-0-	-417	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5642	5130	-0-	-512	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5460	5393	-0-	-67	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	5642	5311	-0-	-331	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5208 #	5114	-0-	-94	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5400 #	5089	-0-	-311	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	5580 #	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5400 #	4701	-0-	-699	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	5301 #	4000	-0-	-1301	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	5270 #	4855	-0-	-415	-0-	517	1	4327	2	N	10					53
						11	9									
02	4815 R	4815	-0-	-0-	-0-	498	1	4304	2	N	12					65
						13	9									
03	5177 #	4280	-0-	-897	-0-	507	1	3759	2	N	13					78
						14	9									
04	5010 #	4576	-0-	-434	-0-	474	1	4099	2	N	3					81
						3	9									
05	5451 R	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4833	2	N	26					107
						29	9									
06	5160 #	5097	-0-	-63	-0-	574	1	4504	2	N	17					124
						19	9									
07	5332 #	4640	-0-	-692	-0-	581	1	4058	2	N	1					125
						1	9									
08	5456 #	4874	-0-	-582	-0-	598	1	4276	2	N	-0-					125
09	5280 #	5159	-0-	-121	-0-	593	1	4566	2	N	-0-					125
10	5456 #	5180	-0-	-276	-0-	612	1	4564	2	N	4					129
						4	9									
11	5100 #	4687	-0-	-413	-0-	574	1	4109	2	N	4					133
						4	9									
12	5332 #	5034	-0-	-298	-0-	559	1	4460	2	N	14					147
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 #	2296	-0-	-1300	-0-	167	1	2129	2	N	-0-					155
02	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	158	1	2055	2	N	-0-					155
03	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	202	1	2318	2	N	-0-					155
04	2220 #	1441	-0-	-779	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					155
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					155
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					155
07	2511 #	507	-0-	-2004	-0-	34	1	473	2	N	-0-					155
08	2511 #	1339	-0-	-1172	-0-	83	1	1256	2	N	-0-					155
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					155
10	2947 R	2947	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	8					163
						9	9									
11	1290 #	478	-0-	-812	-0-	42	1	434	2	N	2					165
						2	9									
12	1333 #	86	-0-	-1247	-0-	22	1	64	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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

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

01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	170	1	2159	2	Y	7					77
						8	9									
02	2184 N	2019	-0-	-165	-0-	143	1	1865	2	Y	10					87
						11	9									
03	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	173	1	1983	2	Y	-0-					87
04	2250 N	1301	-0-	-949	-0-	108	1	1191	2	Y	2					89
						2	9									
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					89
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					89
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	Y	5					94
						6	9									
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1774	2	Y	5					99
						6	9									
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					99
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	203	1	3401	2	Y	11					110
						12	9									
11	1830 X	454	-0-	-1376	-0-	40	1	413	2	Y	1					111
						1	9									
12	1891 X	149	-0-	-1742	-0-	39	1	110	2	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	5632	-0-	5632	5632	4474	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	5632 X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	3359	-0-	228	228	3218	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	2828	2764	-0-	-64	164	2715	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	2759	513	-0-	-2246	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	2670	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	1314	-0-	-1356	-0-	1297	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	2759	1542	-0-	-1217	-0-	1538	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	864	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	3386	3133	-0-	-253	-0-	3133	1			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3289	-0-	189	189	3278	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3381	-0-	381	570	3381	1			Y	-0-					-0-
*12	4292	3349	-0-	-943	-0-	3338	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

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

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

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

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

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

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

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168175 #	89188	-0-	-78987	-0-	87486	3	1702	9	N	1547	1464	1			273
02	148848 #	77707	-0-	-71141	-0-	76346	3	1361	9	N	1237	1297	1			213
03	164486 #	81373	-0-	-83113	-0-	80076	3	1297	9	N	1179	1115	1			277
04	143640 #	73927	-0-	-69713	-0-	1450	2	71365	3	N	1011	1107	1			181
						1112	9									
05	89187 #	72922	-0-	-16265	-0-	10299	2	61559	3	N	967	911	1			237
						1064	9									
06	86310 #	67691	-0-	-18619	-0-	7772	2	58859	3	N	964	919	1			282
						1060	9									
07	86025 #	66509	-0-	-19516	-0-	1170	2	64381	3	N	871	917	1			236
						958	9									
08	81375 #	61808	-0-	-19567	-0-	1067	2	59877	3	N	785	731	1			290
						864	9									
09	73920 #	51781	-0-	-22139	-0-	3534	2	47542	3	N	641	734	1			197
						705	9									
10	72912 #	54038	-0-	-18874	-0-	828	2	52510	3	N	636	745	1			88
						700	9									
11	67680 #	50446	-0-	-17234	-0-	677	2	49112	3	N	597	555	1			130
						657	9									
12	66495 #	48139	-0-	-18356	-0-	886	2	46570	3	N	621	546	1			205
						683	9									

TOTAL GAS PROD: 795,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,056

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

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

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451 #	21403	-0-	-4048	-0-	20414	3	989	9	N	899	883	1			333
02	22568 #	19338	-0-	-3230	-0-	18438	3	900	9	N	818	713	1			438
03	23591 #	20705	-0-	-2886	-0-	19736	3	969	9	N	881	1080	1			239
04	22110 #	19673	-0-	-2437	-0-	373	2	18389	3	N	828	710	1			357
						911	9									
05	22103 #	19787	-0-	-2316	-0-	2704	2	16164	3	N	835	888	1			304
						919	9									
06	20730 #	19067	-0-	-1663	-0-	2123	2	16080	3	N	785	708	1			381
						864	9									
07	21421 #	19562	-0-	-1859	-0-	334	2	18396	3	N	756	876	1			261
						832	9									
08	20708 #	19026	-0-	-1682	-0-	319	2	17886	3	N	746	704	1			303
						821	9									
09	19680 #	17361	-0-	-2319	-0-	1147	2	15438	3	N	705	876	1			132
						776	9									
10	19778 #	17574	-0-	-2204	-0-	261	2	16541	3	N	702	712	1			122
						772	9									
11	19080 #	16666	-0-	-2414	-0-	217	2	15752	3	N	634	356	1			400
						697	9									
12	19561 #	16539	-0-	-3022	-0-	294	2	15457	3	N	716	717	1			399
						788	9									

TOTAL GAS PROD: 226,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,305

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53

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

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

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

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554

HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					205
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					26
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					26
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					26
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					26
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					26
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					26
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					26
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					26
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5531	-0-	-1599	-0-	5531	2			Y	-0-					55
02	6440	X	3794	-0-	-2646	-0-	3794	2			Y	-0-					55
03	7130	X	7062	-0-	-68	-0-	7062	2			Y	-0-					55
04	6150	X	4986	-0-	-1164	-0-	4986	2			Y	-0-					55
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					55
06	6840	X	5655	-0-	-1185	-0-	5655	2			Y	-0-					55
07	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	6603	2			Y	-0-					55
08	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	6434	2			Y	-0-					55
09	6360	X	5447	-0-	-913	-0-	5447	2			Y	-0-					55
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					55
11	6390	X	5860	-0-	-530	-0-	5860	2			Y	-0-					55
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 64,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	334	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	510	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	343	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	347	347	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	327	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	327	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	332	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					299
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			N	-0-					299
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					299
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					299
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					299
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					299
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					299
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	2			N	-0-					299
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					299
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					299
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					299
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					39
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					126

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

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
RHC ENERGY (USA) LLC 704798
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

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

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

01	4371 #	1358	-0-	-3013 B	-3013	1182	2	176	9	N	160	344	1			53
02	2660 N	-0-	-0-	-2660 B	-3013					N	-0-					53
03	6076 X	313	-0-	-5763	-0-	269	2	44	9	N	40	2	1			91
04	5880 X	1863	-0-	-4017	-0-	1650	2	213	9	N	194	194	1			91
05	6076 X	1584	-0-	-4492	-0-	1452	2	132	9	N	120	13	1			198
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1851	2	186	9	N	169	195	1			172
*07	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	14357	2	2540	9	N	2309	2037	1			444
*08	25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	21743	2	3682	9	N	3347	3224	1			567
*09	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	16713	2	2921	9	N	2655	2725	1			497
*10	22597 X	22597	-0-	-0-	-0-	19416	2	3181	9	N	2892	2905	1			484
*11	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	16257	2	2651	9	N	2410	2632	1			262
*12	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	11481	2	2248	9	N	2044	1916	1			390

TOTAL GAS PROD: 124,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,340

ARGO-HAWK (10400 SAND) //CONT.// 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12039	2288	-0-	-9751 B	-634	1906	2	382	9	N	347	409	1			158
02	6038	2541	-0-	-3497 B	-4131	2169	2	372	9	N	338	361	1			135
03	8463 X	2258	-0-	-6205	-0-	1906	2	352	9	N	320	180	1			275
04	5910 X	1952	-0-	-3958	-0-	1629	2	323	9	N	294	356	1			213
05	4743 X	1826	-0-	-2917	-0-	1533	2	293	9	N	266	189	1			290
06	2730 X	1510	-0-	-1220	-0-	1334	2	176	9	N	160	195	1			255
07	2821 X	2342	-0-	-479	-0-	2064	2	278	9	N	253	184	1			324
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2458	2	286	9	N	260	361	1			223
09	1950 X	1267	-0-	-683	-0-	1101	2	166	9	N	151	179	1			195
10	1829 X	1070	-0-	-759	-0-	946	2	124	9	N	113	175	1			133
11	2670 X	838	-0-	-1832	-0-	729	2	109	9	N	99	172	1			60
12	2759 X	576	-0-	-2183	-0-	485	2	91	9	N	83	7	1			136

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

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

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203

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

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

01	6045 #	4304	-0-	-1741	-0-	4226	2	78	9	N	71					138
02	5852	3142	-0-	-2710	-0-	3118	2	24	9	N	22					160
03	6479	3813	-0-	-2666	-0-	3750	2	63	9	N	57					217
04	6270	6118	-0-	-152	-0-	6023	2	95	9	N	86	178	1			125
05	6271 R	6271	-0-	-0-	-0-	6177	2	94	9	N	85					210
06	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	5294	2	43	9	N	39	177	1			72
07	6324 #	5006	-0-	-1318	-0-	5005	2	1	9	N	1					73
08	6324 #	5086	-0-	-1238	-0-	5036	2	50	9	N	45					118
09	6120 #	4739	-0-	-1381	-0-	4695	2	44	9	N	40					158
10	6262 #	4545	-0-	-1717	-0-	4505	2	40	9	N	36					194
11	5340 #	3849	-0-	-1491	-0-	3804	2	45	9	N	41					235
12	5084 #	4566	-0-	-518	-0-	4494	2	72	9	N	65	188	1			112

TOTAL GAS PROD: 56,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

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

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

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

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

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

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

01	212660 #	167995	-0-	-44665	-0-	3320	1	162780	2	N	1723	1605	0	178	1	294
						1895	9									
02	191548 #	50340	-0-	-141208	-0-	1429	1	48315	2	N	542	626	0			210
						596	9									
03	212071 #	-0-	-0-	-212071	-0-					N	-0-	178	1			32
04	198420 X	-0-	-0-	-198420	-0-					N	-0-					32
05	187364 X	-0-	-0-	-187364	-0-					N	-0-					32
06	162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-	24	0			8
07	55738 X	-0-	-0-	-55738	-0-					N	-0-					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 218,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

01	309880 R	167020	-0-	-142860	-0-	3324	1	162934	2	N	693	534	1			324
						762	9									
02	238420 #	137706	-0-	-100714	-0-	3936	1	133024	2	N	678	95	0	539	1	368
						746	9									
03	222487 #	78994	-0-	-143493	-0-	3248	1	75272	2	N	431	535	1			264
						474	9									
04	170730 X	-0-	-0-	-170730	-0-					N	-0-					264
05	176421 X	-0-	-0-	-176421	-0-					N	-0-					264
06	161640 X	-0-	-0-	-161640	-0-					N	-0-	149	0			115
07	152458 X	-0-	-0-	-152458	-0-					N	-0-					115
08	79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-					N	-0-					115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 383,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

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

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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

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

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

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

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

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

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

01	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1117	2	N	45	182	1			42
								50	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	280	1	881	2	N	13					55
								14	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1155	2	N	5					60
								6	9									
04	1140	N	802	-0-	-338	B	-0-	180	1	622	2	N	-0-					60
05	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1270	2	N	4					64
								4	9									
06	1140	N	431	-0-	-709	B	-0-	431	2			N	-0-					64
07	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2			N	-0-					64
08	1178	N	777	-0-	-401	B	-0-	757	2	20	9	N	18					82
09	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-					82
10	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					82
11	750	N	581	-0-	-169	B	-0-	581	2			N	-0-					82
12	1023	N	855	-0-	-168	B	-0-	838	2	17	9	N	15					97

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

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

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

NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-

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

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 285655 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8388 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	-0-	-0-	-4402	B	-17461				N	-0-			123
02	3976	-0-	-0-	-3976	B	-21437				N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-	123	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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

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

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

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

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

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

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

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

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

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

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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

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

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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

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

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

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

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

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

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

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WAGNER OIL COMPANY 891175
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	Y	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	Y	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	362	-0-	362	588	351	2	11	9	Y	10					96
02	DLQ G-10	84	-0-	84	672	81	2	3	9	Y	3					99
03	DLQ G-10	447	-0-	447	1119	446	2	1	9	Y	1					100
04	DLQ G-10	86	-0-	86	1205	86	2			Y	-0-					100
05	DLQ G-10	170	-0-	170	1375	170	2			Y	-0-					100
06	1607 N	232	-0-	-1375	-0-	232	2			Y	-0-					100
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					100
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					100
09	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y	-0-					100
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			Y	-0-					100
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476

01	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
02	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
03	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
04	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
05	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
06	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
07	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
08	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
09	0	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					38
10	0	56	-0-	56	2474	56	2			N	-0-					38
11	0	33	-0-	33	2507	33	2			N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2507					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

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

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1180	-0-	1180	3079	1180	2		Y	-0-			-0-
02	2700 N	271	-0-	-2429	650	271	2		Y	-0-			-0-
03	2149 N	1499	-0-	-650	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	808	-0-	808	992	808	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	593	-0-	593	1585	593	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1585				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

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

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

METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

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

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

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

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

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253			N	-0-			-0-

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

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

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

BEASLEY, N. (COOK MTN) //CONT.// 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC //CONT.// 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1905	1799	1			376
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2073	2137	1			312
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2421	2333	1			400
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2154	2307	1			247
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2280	2341	1			186
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2391	2255	1			322
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2178	2142	1			358
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2064	2128	1			294
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1540	1241	1			593
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1504	1914	1			183
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1736	1578	1			341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22,246

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 286430 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	65735					N	1315	1227	1			239
02	0		-0-	-0-	-0-	65735					N	78	178	1			139
03	0		-0-	-0-	-0-	65735					N	618	529	1			228
04	6420		-0-	-0-	-6420	59315					N	1928	1985	1			171
05	6634		-0-	-0-	-6634	52681					N	1982	1965	1			188
06	6420		-0-	-0-	-6420	46261					N	1534	1507	1			215
07	6634		-0-	-0-	-6634	39627					N	2268	2325	1			158
08	6634		-0-	-0-	-6634	32993					N	2061	2108	1			111
09	6420		-0-	-0-	-6420	26573					N	854	710	1			255
10	26573	X	-0-	-0-	-26573	-0-					N	257	356	1			156
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478	535	1			99
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13,373

BEECH CREEK (YEGUA 4700) //CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-
02	13608	-0-	-0-	-13608	-0-			N	-0-			-0-
03	15066	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-
04	14580	-0-	-0-	-14580	-0-			N	-0-			-0-
05	15066	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-
06	14580	-0-	-0-	-14580	-0-			N	-0-			-0-
07	15066	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-
08	15066	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

01	50716	X	46463	-0-	-4253	B	-0-	527 10431	1 9	35505	2	N	9483	9228	1			701
02	44296	X	41160	-0-	-3136	B	-0-	476 8980	1 9	31704	2	N	8164	8120	1			745
03	49042	X	44354	-0-	-4688	B	-0-	527 9932	1 9	33895	2	N	9029	9368	1			406
04	47460	X	43562	-0-	-3898	B	-0-	510 9587	1 9	33465	2	N	8715	8416	1			705
05	47616	X	43028	-0-	-4588	B	-0-	527 9043	1 9	33458	2	N	8221	8500	1			426
06	44970	X	41346	-0-	-3624	B	-0-	510 8879	1 9	31957	2	N	8072	8146	1			352
07	45570	X	42387	-0-	-3183	B	-0-	527 8931	1 9	32929	2	N	8119	7987	1			484
08	45964	X	45964	-0-	-0-	B	-0-	527 9040	1 9	36397	2	N	8218	7807	1			895
09	133296	X	133296	-0-	-0-	B	-0-	494 19700	1 9	113102	2	N	17909	18066	1			738
10	149304	X	149304	-0-	-0-	B	-0-	527 17723	1 9	131054	2	N	16112	15973	1			877
11	133901	X	133901	-0-	-0-	B	-0-	510 12685	1 9	120706	2	N	11532	12088	1			321
*12	117930	X	117930	-0-	-0-	B	-0-	526 11736	1 9	105668	2	N	10669	10259	1			731

TOTAL GAS PROD: 882,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,243

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC 950523

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027 X	6838	-0-	-9189 B	-0-	6823	3	15	9	N	14					93
02	14476 X	10054	-0-	-4422 B	-0-	10043	3	11	9	N	10					103
03	16027 X	11519	-0-	-4508 B	-0-	11472	3	47	9	N	43					146
04	14550 X	10494	-0-	-4056 B	-0-	10444	3	50	9	N	45					191
05	11377 X	10533	-0-	-844 B	-0-	10357	3	176	9	N	160	120	1			231
06	11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11204	3	101	9	N	92	233	1			90
07	13714 X	13714	-0-	-0- B	-0-	13640	3	74	9	N	67					157
08	13149 X	13149	-0-	-0- B	-0-	13077	3	72	9	N	65					222
09	11310 X	9640	-0-	-1670 B	-0-	9622	3	18	9	N	16					238
10	13702 X	12012	-0-	-1690 B	-0-	11978	3	34	9	N	31	185	1			84
11	13260 X	12128	-0-	-1132 B	-0-	12082	3	46	9	N	42					126
*12	15286 X	15286	-0-	-0- B	-0-	15217	3	69	9	N	63					189

TOTAL GAS PROD: 136,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

01	31465 X	16073	-0-	-15392 B	-0-	15148	3	925	9	N	841	1144	1			170
02	18396 X	13821	-0-	-4575 B	-0-	12896	3	925	9	N	841	750	1			261
03	20367 X	18345	-0-	-2022 B	-0-	17147	3	1198	9	N	1089	1109	1			241
04	17430 X	15737	-0-	-1693 B	-0-	14557	3	1180	9	N	1073	935	1			379
05	16058 X	14680	-0-	-1378 B	-0-	13776	3	904	9	N	822	931	1			270
06	17760 X	13042	-0-	-4718 B	-0-	12217	3	825	9	N	750	750	1			270
07	18352 X	13620	-0-	-4732 B	-0-	12785	3	835	9	N	759	747	1			282
08	21311 X	21311	-0-	-0- B	-0-	19927	3	1384	9	N	1258	1290	1			250
09	41880 X	41880	-0-	-0- B	-0-	39408	3	2472	9	N	2247	2045	1			452
10	38881 X	38881	-0-	-0- B	-0-	36353	3	2528	9	N	2298	2273	1			477
11	34381 X	34381	-0-	-0- B	-0-	32731	3	1650	9	N	1500	1523	1			454
12	43276 X	33284	-0-	-9992 B	-0-	31339	3	1945	9	N	1768	1716	1			506

TOTAL GAS PROD: 275,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,246

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

01	16926 X	11616	-0-	-5310 B	-0-	10273	3	1343	9	N	1221	1122	1			491
02	15288 X	10827	-0-	-4461 B	-0-	9626	3	1201	9	N	1092	1136	1			447
03	16926 X	10968	-0-	-5958 B	-0-	9580	3	1388	9	N	1262	1291	1			418
04	16380 X	11890	-0-	-4490 B	-0-	10399	3	1491	9	N	1355	1112	1			661
05	12940 X	12940	-0-	-0- B	-0-	11585	3	1355	9	N	1232	1298	1			595
06	11610 X	10897	-0-	-713 B	-0-	9806	3	1091	9	N	992	1109	1			478
07	12276 X	8167	-0-	-4109 B	-0-	7488	3	679	9	N	617	735	1			360
08	12927 X	11648	-0-	-1279 B	-0-	10419	3	1229	9	N	1117	1280	1			197
09	12510 X	8354	-0-	-4156 B	-0-	7316	3	1038	9	N	944	738	1			403
10	12927 X	11839	-0-	-1088 B	-0-	10486	3	1353	9	N	1230	1287	1			346
11	11280 X	11217	-0-	-63 B	-0-	9866	3	1351	9	N	1228	1109	1			465
12	11656 X	11335	-0-	-321 B	-0-	9991	3	1344	9	N	1222	1118	1			569

TOTAL GAS PROD: 131,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,512

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129881 X	129881	-0-	-0- B	-0-	118618	3	11263	9	N	10239	10622	1			585
02	111394 X	111394	-0-	-0- B	-0-	102602	3	8792	9	N	7993	8167	1			411
03	112595 X	112595	-0-	-0- B	-0-	103272	3	9323	9	N	8475	8202	1			684
04	106552 X	106552	-0-	-0- B	-0-	97298	3	9254	9	N	8413	8166	1			931
05	99735 X	99735	-0-	-0- B	-0-	91881	3	7854	9	N	7140	7455	1			616
06	85224 X	85224	-0-	-0- B	-0-	78490	3	6734	9	N	6122	5874	1			864
07	85994 X	77909	-0-	-8085 B	-0-	72072	3	5837	9	N	5306	5487	1			683
08	85994 X	70803	-0-	-15191 B	-0-	65079	3	5724	9	N	5204	5113	1			774
09	83220 X	58617	-0-	-24603 B	-0-	53637	3	4980	9	N	4527	4520	1			781
10	85994 X	53070	-0-	-32924 B	-0-	48865	3	4205	9	N	3823	4132	1			472
11	83220 X	49894	-0-	-33326 B	-0-	45682	3	4212	9	N	3829	3768	1			533
12	77903 X	44474	-0-	-33429 B	-0-	40811	3	3663	9	N	3330	2940	1			923

TOTAL GAS PROD: 1,000,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,401

OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562

01	14758 X	14758	-0-	-0- B	-0-	14305	3	453	9	N	412	380	1			168
02	11322 X	11322	-0-	-0- B	-0-	11027	3	295	9	N	268	370	1			66
03	13831 X	13831	-0-	-0- B	-0-	13478	3	353	9	N	321	179	1			208
04	18210 X	18210	-0-	-0- B	-0-	17758	3	452	9	N	411	375	1			244
05	18618 X	18618	-0-	-0- B	-0-	18181	3	437	9	N	397	378	1			263
06	15528 X	15528	-0-	-0- B	-0-	14930	3	598	9	N	544	552	1			255
07	14805 X	14805	-0-	-0- B	-0-	14622	3	183	9	N	166	190	1			231
08	21795 X	21795	-0-	-0- B	-0-	21157	3	638	9	N	580	548	1			263
09	17977 X	17977	-0-	-0- B	-0-	17462	3	515	9	N	468	678	1			53
10	23583 X	23583	-0-	-0- B	-0-	22835	3	748	9	N	680	561	1			172
11	24025 X	24025	-0-	-0- B	-0-	23127	3	898	9	N	816	756	1			232
*12	24242 X	24242	-0-	-0- B	-0-	23655	3	587	9	N	534	562	1			204

TOTAL GAS PROD: 218,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,597

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212 X	19877	-0-	-335 B	-0-	17874	3	2003	9	N	1821	2243	1			318
02	18368 X	15993	-0-	-2375 B	-0-	14389	3	1604	9	N	1458	1482	1			294
03	20336 X	16024	-0-	-4312 B	-0-	14403	3	1621	9	N	1474	1297	1			471
04	19680 X	12817	-0-	-6863 B	-0-	11517	3	1300	9	N	1182	932	1			721
05	20150 X	11778	-0-	-8372 B	-0-	10664	3	1114	9	N	1013	1098	1			636
06	19230 X	17287	-0-	-1943 B	-0-	15057	3	2230	9	N	2027	1841	1			822
07	19764 X	19764	-0-	-0- B	-0-	18404	3	1360	9	N	1236	1293	1			765
08	20358 X	20358	-0-	-0- B	-0-	18324	3	2034	9	N	1849	2017	1			597
09	18090 X	18090	-0-	-0- B	-0-	16669	3	1421	9	N	1292	1309	1			580
10	19778 X	18859	-0-	-919 B	-0-	17254	3	1605	9	N	1459	1694	1			345
11	19955 X	19955	-0-	-0- B	-0-	18305	3	1650	9	N	1500	1314	1			531
12	20367 X	19428	-0-	-939 B	-0-	17658	3	1770	9	N	1609	1475	1			665

TOTAL GAS PROD: 210,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,920

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944

01	775 X	108	-0-	-667 B	-0-	108	3			N	-0-					312
02	700 X	167	-0-	-533 B	-0-	167	3			N	-0-					312
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					312
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					312
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					312
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					312
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					312
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					312
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					312
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					312
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					312
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794

01	22630 X	9833	-0-	-12797 B	-0-	9615	3	218	9	N	198	190	1			164
02	14168 X	10472	-0-	-3696 B	-0-	10240	3	232	9	N	211	190	1			185
03	13082 X	10923	-0-	-2159 B	-0-	10884	3	39	9	N	35					220
04	12660 X	10985	-0-	-1675 B	-0-	10676	3	309	9	N	281	365	1			136
05	11594 X	4946	-0-	-6648 B	-0-	4879	3	67	9	N	61					197
06	11220 X	1751	-0-	-9469 B	-0-	1492	3	259	9	N	235	186	1			246
07	11594 X	7930	-0-	-3664 B	-0-	7864	3	66	9	N	60	185	1			121
08	11346 X	7570	-0-	-3776 B	-0-	7326	3	244	9	N	222	186	1			157
09	10980 X	7435	-0-	-3545 B	-0-	7161	3	274	9	N	249	193	1			213
10	7936 X	2739	-0-	-5197 B	-0-	2634	3	105	9	N	95	169	1			139
11	7680 X	2080	-0-	-5600 B	-0-	2080	3			N	-0-					139
12	7936 X	2178	-0-	-5758 B	-0-	2168	3	10	9	N	9					148

TOTAL GAS PROD: 78,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15542 X	15542	-0-	-0-	B	-0-	13831	3	1711	9	N	1555	1511	1			300
02	13631 X	13631	-0-	-0-	B	-0-	12198	3	1433	9	N	1303	1327	1			276
03	14555 X	14555	-0-	-0-	B	-0-	13040	3	1515	9	N	1377	1284	1			369
04	20322 X	20322	-0-	-0-	B	-0-	18394	3	1928	9	N	1753	1681	1			441
05	16760 X	16760	-0-	-0-	B	-0-	14755	3	2005	9	N	1823	1814	1			450
06	15030 X	11498	-0-	-3532	B	-0-	10100	3	1398	9	N	1271	1293	1			428
07	20987 X	15261	-0-	-5726	B	-0-	13820	3	1441	9	N	1310	1128	1			610
08	20987 X	20088	-0-	-899	B	-0-	18020	3	2068	9	N	1880	1841	1			649
09	38703 X	38703	-0-	-0-	B	-0-	35528	3	3175	9	N	2886	2794	1			741
10	33256 X	33256	-0-	-0-	B	-0-	30343	3	2913	9	N	2648	2963	1			426
11	21653 X	21653	-0-	-0-	B	-0-	19782	3	1871	9	N	1701	1867	1			260
*12	23068 X	23068	-0-	-0-	B	-0-	20974	3	2094	9	N	1904	1679	1			485

TOTAL GAS PROD: 244,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,411

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698

01	98828 X	82869	-0-	-15959	B	-0-	80424	3	2445	9	N	2223	2264	1			561
02	84588 X	71876	-0-	-12712	B	-0-	69728	3	2148	9	N	1953	2070	1			444
03	89125 X	72573	-0-	-16552	B	-0-	70613	3	1960	9	N	1782	1844	1			382
04	84270 X	71361	-0-	-12909	B	-0-	69225	3	2136	9	N	1942	1835	1			489
05	82925 X	70303	-0-	-12622	B	-0-	68053	3	2250	9	N	2045	2026	1			508
06	80190 X	63911	-0-	-16279	B	-0-	62273	3	1638	9	N	1489	1485	1			512
07	79577 X	60159	-0-	-19418	B	-0-	58220	3	1939	9	N	1763	1679	1			596
08	73749 X	56096	-0-	-17653	B	-0-	54480	3	1616	9	N	1469	1662	1			403
09	71370 X	49844	-0-	-21526	B	-0-	48523	3	1321	9	N	1201	1118	1			486
10	70308 X	45240	-0-	-25068	B	-0-	43940	3	1300	9	N	1182	1304	1			364
11	63900 X	44581	-0-	-19319	B	-0-	43019	3	1562	9	N	1420	1325	1			459
12	60171 X	44957	-0-	-15214	B	-0-	43697	3	1260	9	N	1145	1139	1			465

TOTAL GAS PROD: 733,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,614

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	459	-0-	-3385 B	-0-	441	3	18	9	N	16					228
02	3472 X	95	-0-	-3377 B	-0-	88	3	7	9	N	6					234
03	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	185	188	1			231
04	3090 X	25	-0-	-3065 B	-0-	25	3			N	-0-					231
05	713 X	56	-0-	-657 B	-0-	56	3			N	-0-					231
06	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					231
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					231
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					231
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					231
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					231
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					231
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56429 X	56429	-0-	-0- B	-0-	56361	3	68	9	N	62					138
02	53521 X	53521	-0-	-0- B	-0-	53463	3	58	9	N	53					191
03	79484 X	55313	-0-	-24171 B	-0-	55267	3	46	9	N	42	187	1			46
04	76920 X	40386	-0-	-36534 B	-0-	40360	3	26	9	N	24					70
05	79484 X	31083	-0-	-48401 B	-0-	31041	3	42	9	N	38					108
06	57330 X	27039	-0-	-30291 B	-0-	27037	3	2	9	N	2					110
07	59241 X	24499	-0-	-34742 B	-0-	24475	3	24	9	N	22					132
08	55304 X	21967	-0-	-33337 B	-0-	21949	3	18	9	N	16					148
09	40380 X	19571	-0-	-20809 B	-0-	19553	3	18	9	N	16					164
10	31093 X	19645	-0-	-11448 B	-0-	19634	3	11	9	N	10					174
11	27030 X	19477	-0-	-7553 B	-0-	19447	3	30	9	N	27					201
12	24490 X	19390	-0-	-5100 B	-0-	19317	3	73	9	N	66					267

TOTAL GAS PROD: 388,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655 X	46655	-0-	-0- B	-0-	43747	3	2908	9	N	2644	2822	1			395
02	39676 X	36539	-0-	-3137 B	-0-	34495	3	2044	9	N	1858	1878	1			375
03	44171 X	44171	-0-	-0- B	-0-	41963	3	2208	9	N	2007	2030	1			352
04	42510 X	41358	-0-	-1152 B	-0-	39119	3	2239	9	N	2035	1856	1			531
05	43927 X	38730	-0-	-5197 B	-0-	36879	3	1851	9	N	1683	1849	1			365
06	42510 X	34204	-0-	-8306 B	-0-	32328	3	1876	9	N	1705	1669	1			401
07	43927 X	30421	-0-	-13506 B	-0-	28688	3	1733	9	N	1575	1496	1			480
08	43927 X	38632	-0-	-5295 B	-0-	36945	3	1687	9	N	1534	1678	1			336
09	41370 X	40362	-0-	-1008 B	-0-	38731	3	1631	9	N	1483	1315	1			504
10	44998 X	44998	-0-	-0- B	-0-	43018	3	1980	9	N	1800	2059	1			245
11	37380 X	34130	-0-	-3250 B	-0-	32413	3	1717	9	N	1561	1511	1			295
12	41695 X	33298	-0-	-8397 B	-0-	31415	3	1883	9	N	1712	1511	1			496

TOTAL GAS PROD: 463,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,597

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	74	3	17	9	N	15					72
02	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	57	3	17	9	N	15					87
03	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	37	3	6	9	N	5					92
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	33	3	23	9	N	21					113
05	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					113
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					113
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					113
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	40	3	11	9	N	10					123
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	36	3	7	9	N	6					129
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	40	3	2	9	N	2					131
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	39	3	10	9	N	9					140
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	42	3	30	9	N	27					167

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	26763	-0-	-2315 B	-0-	23730	3	3033	9	N	2757	2972	1			384
02	26264	X	23212	-0-	-3052 B	-0-	20623	3	2589	9	N	2354	2434	1			304
03	28861	X	24861	-0-	-4000 B	-0-	21744	3	3117	9	N	2834	2745	1			393
04	27090	X	22916	-0-	-4174 B	-0-	20133	3	2783	9	N	2530	2234	1			689
05	26877	X	23042	-0-	-3835 B	-0-	20153	3	2889	9	N	2626	2747	1			568
06	25890	X	23982	-0-	-1908 B	-0-	21385	3	2597	9	N	2361	2249	1			680
07	25699	X	23398	-0-	-2301 B	-0-	20770	3	2628	9	N	2389	2783	1			286
08	26795	X	26795	-0-	-0- B	-0-	23616	3	3179	9	N	2890	2605	1			571
09	36660	X	36660	-0-	-0- B	-0-	33115	3	3545	9	N	3223	3191	1			603
10	24939	X	24939	-0-	-0- B	-0-	22791	3	2148	9	N	1953	2224	1			332
11	25920	X	19929	-0-	-5991 B	-0-	17840	3	2089	9	N	1899	1509	1			722
12	36859	X	21248	-0-	-15611 B	-0-	19410	3	1838	9	N	1671	1720	1			673

TOTAL GAS PROD: 297,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,487

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06866 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RICE WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			901
02	4004 #	-0-	-0-	-4004	-0-			N	-0-			901
03	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N	20			921
04	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			921
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			941
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			961
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDER (Y-2) //CONT.// 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC //CONT.// 388700
TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530

01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	16	14	1			22
						18	9									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	3	Y	9	11	1			20
						10	9									
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	101	1	1287	3	Y	7	8	1			19
						8	9									
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	100	1	1326	3	Y	7	7	1			19
						8	9									
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	100	1	1364	3	Y	7	6	1			20
						8	9									
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	3	Y	6	7	1			19
						7	9									
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	137	2	Y	6	5	1			20
						1254	3	7	9							
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	267	2	Y	6	7	1			19
						1134	3	7	9							
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	120	1	899	2	Y	7	6	1			20
						497	3	8	9							
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	122	1	285	2	Y	7	6	1			21
						1140	3	8	9							
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	3	Y	6	7	1			20
						7	9									
12	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	147	1	1412	3	Y	6	6	1			20
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					10
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	5	1	61	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	80	3	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	66	3	Y	6	7	1			12
							7	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	6	5	1			13
							49	3	7	9							
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	10	2	Y	6	7	1			12
							43	3	7	9							
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	6	6	1			12
							19	3	7	9							
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	6	6	1			12
							43	3	7	9							
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	6	6	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					131
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

01	589	N	472	-0-	-117	-0-	20	1	452	2	N	-0-					122
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					122
03	744	N	147	-0-	-597	-0-	10	1	137	2	N	-0-					122
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	20	1	242	2	N	-0-					122
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	20	1	276	2	N	-0-					122
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					122
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	2	N	-0-					122
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	10	1	191	2	N	-0-					122
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					122
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					122
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	N	-0-					122
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	459	-0-	-192	-0-	20	1	439	2	N	-0-					97
02	924 N	299	-0-	-625	-0-	20	1	279	2	N	-0-					97
03	744 N	110	-0-	-634	-0-	10	1	100	2	N	-0-					97
04	450 N	177	-0-	-273	-0-	10	1	167	2	N	-0-					97
05	341 N	149	-0-	-192	-0-	10	1	139	2	N	-0-					97
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					97
07	186 N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					97
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					97
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	-0-					97
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					97
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					97
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2421	2	N	-0-					78
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	177	1	2205	2	N	2					80
						2	9									
03	2449 X	1732	-0-	-717	-0-	146	1	1584	2	N	2					82
						2	9									
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	254	1	2238	2	N	2					84
						2	9									
05	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	247	1	1918	2	N	-0-					84
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	161	1	1742	2	N	-0-					84
07	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	188	1	2251	2	N	-0-					84
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	188	1	2413	2	N	13					97
						14	9									
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	2	N	-0-					97
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	189	1	2326	2	N	-0-					97
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	190	1	2330	2	N	-0-					97
12	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	196	1	2099	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	45	1	573	2	Y	1					23
							1	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	3					26
							3	9									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	47	1	512	2	Y	2					28
							2	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	568	2	Y	3					31
							3	9									
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	70	1	546	2	Y	7					38
							8	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	Y	6					44
							7	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	6					50
							7	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	Y	6					56
							7	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	3					59
							3	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	Y	4					63
							4	9									
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	37	1	448	2	Y	3					66
							3	9									
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	54	1	575	2	Y	4					70
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	94	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	137	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	117	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	822	-0-	-258	-0-	70	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	896	-0-	-499	-0-	69	1	827	2	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	114	1	1469	2	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	110	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	116	1	1238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	Y	2					28
							2	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	Y	4					32
							4	9									
03	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	126	1	1365	2	Y	3					35
							3	9									
04	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	127	1	1119	2	Y	5					40
							6	9									
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	136	1	1056	2	Y	8					48
							9	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	159	1	1714	2	Y	13	1	1			60
							14	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1762	2	Y	10					70
							11	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	Y	7					77
							8	9									
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	97	1	1215	2	Y	5					82
							6	9									
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	100	1	1227	2	Y	4					86
							4	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	97	1	1192	2	Y	5					91
							6	9									
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	104	1	1114	2	Y	5					96
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

01	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	297	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3679	-0-	-353	-0-	271	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	1892	-0-	-2510	-0-	160	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	45	-0-	-4215	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	49	-0-	-4353	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2438	-0-	-1522	-0-	207	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	326	1	3879	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	336	1	4337	2	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	342	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	338	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	336	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	358	1	3826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	142	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	151	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	129	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	81	1	959	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	94	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1064	-0-	-436	-0-	79	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	70	1	858	2	N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	135	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	118	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1606	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	144	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1421	-0-	-346	-0-	162	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	166	1	1796	2	N	-0-			-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	146	1	1735	2	N	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	124	1	1598	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	117	1	1461	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	122	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	140	1	1719	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	131	1	1405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	119	1	1519	2	N	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	134	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	168	1	1480	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	180	1	1393	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	989	-0-	-541	-0-	84	1	905	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	110	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	2	N	-0-			-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	116	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	122	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	581	-0-	-969	-0-	50	1	531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	124	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	149	1	1612	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	158	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	171	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	131	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	122	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1532	2	N	-0-			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	120	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	127	1	1359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1 9	N	1			18
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			18
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			18
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			18
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			18
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			18
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			18
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			18
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

01	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3		N	-0-			132
02	1316 N	333	-0-	-983	-0-	333	3		N	-0-			132
03	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1189	3	6 9	N	5			137
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			137
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3 9	N	3			140
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3 9	N	3			143
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	3		N	-0-			143
08	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1216	3	2 9	N	2			145
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			145
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2 9	N	2			147
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1162	3	1 9	N	1			148
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3		N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
US PETRO LP 879302
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					72
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					72
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					72
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					72
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					72
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					72
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					72
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					72
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					72
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					72
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11	176	1			26
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	447	2	7	9	N	6					32
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					32
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					32
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					32
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					32
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					32
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					32
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					32
10	806	N	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-					32
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					32
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	2	11	9	N	10					42

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	73	28	1			48
							80	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	184	185	1			47
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	35	1	168	2	N	92					139
							101	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	75	162	1			52
							83	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	N	-0-					52
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	110	158	1	2	8	2
							121	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	110	1	8			111
							121	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	55					166
							61	9									
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	35	1	279	2	N	62					228
							68	9									
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	35	1	256	2	N	1	179	1	1	8	49
							1	9									
*11	390	N	312	-0-	-78	-0-	35	1	211	2	N	60					109
							66	9									
12	403	N	246	-0-	-157	-0-	35	1	211	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	90	2	52	9	N	47					53
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	27					80
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	99					179
							109	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	28					207
							31	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					207
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-	170	1			37
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	49	2	18	9	N	16					53
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	17					70
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	28					98
							31	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					98
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	N	3					101
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	168	1	1070	2	N	247	137	1			113
							272	9									
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	373	373	1			113
03	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	168	1	792	2	N	257	175	1			195
							283	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	995	2	N	195	357	1			33
							215	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	168	1	866	2	N	380	364	1			49
							418	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	168	1	989	2	N	380	178	1	5	8	246
							418	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	168	1	1060	2	N	380	176	1			450
							418	9									
08	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	168	1	959	2	N	144	178	1			416
							158	9									
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	168	1	1044	2	N	176	178	1			414
							194	9									
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	168	1	1009	2	N	379	185	1	4	8	604
							417	9									
*11	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	168	1	833	2	N	-0-	173	1			431
12	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	168	1	833	2	N	-0-					431

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,911

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-			83
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	3			86
							3	9							
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	3			89
							3	9							
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	N	5			94
							6	9							
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-			94
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	41	1	681	2	N	-0-			94
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	-0-			94
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	45	1	670	2	N	-0-			94
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	661	2	N	-0-			94
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-			94
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-			94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1455	2	N	6			89
							7	9							
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	14			103
							15	9							
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	N	-0-			103
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	11			114
							12	9							
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	56	1	1412	2	N	-0-			114
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	N	-0-			114
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	N	-0-			114
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1392	2	N	5			119
							6	9							
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	56	1	1328	2	N	-0-			119
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	-0-			119
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	2	N	-0-			119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	3	N	14					96
							15	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	96	1	2607	3	N	11					107
							12	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	N	-0-					107
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					107
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	N	-0-					107
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	109	1	2620	3	N	14					121
							15	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	99	1	2651	3	N	7					128
							8	9									
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	101	1	2664	3	N	5					133
							6	9									
11	2010	N	1125	-0-	-885	-0-	38	1	1080	3	N	6					139
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC 036933
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					61
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4107	2	28	9	N	25					86
03	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4139	2	25	9	N	23					109
04	4290	X	3691	-0-	-599	-0-	3674	2	17	9	N	15					124
05	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	4286	2	19	9	N	17					141
06	4380	X	4165	-0-	-215	-0-	4151	2	14	9	N	13					154
07	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4139	2	13	9	N	12					166
08	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	4184	2	13	9	N	12					178
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	2	14	9	N	13					191
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4585	2	9	9	N	8	163	1			36
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4467	2	25	9	N	23					59
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	N	23					82

TOTAL GAS PROD: 51,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					13
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					14
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					14
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					93
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1					94
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	56	1			38
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					38
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					38
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					40
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					40
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	2	6	9	N	5					45
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					45
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					72
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	887	2	1	9	N	1					73
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					78
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7	9	N	6					84
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					84
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	N	1					85
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	827	2	2	9	N	2					87
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					89
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	799	2	1	9	N	1					90
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					92
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	871	2	2	9	N	2					94
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					43
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					45
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					47
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					47
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					47
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					50
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					50
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					50
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	1	10	9	N	9					82
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	1	8	9	N	7					89
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	1	1	9	N	1					90
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	1	3	9	N	3					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	1	2	9	N	2					95
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	1	2	9	N	2					97
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					97
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	1			N	-0-					97
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1763	1	7	9	N	6					103
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	1	1	9	N	1					104
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	1			N	-0-					104
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2450	2	11	9	N	10					179
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2909	2	20	9	N	18					197
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3091	2	14	9	N	13					210
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	2	11	9	N	10					220
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2966	2	13	9	N	12					232
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2861	2			N	-0-					232
07	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					232
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-	176	1			56
09	2880	X	2547	-0-	-333	-0-	2547	2			N	-0-					56
10	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2610	2	3	9	N	3					59
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3055	2	12	9	N	11					70
12	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	N	10					214
02	2436	N	2433	-0-	-3	-0-	2421	2	12	9	N	11					225
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					232
04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	1809	2	15	9	N	14					246
05	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2410	2	10	9	N	9					255
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					255
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2492	2	14	9	N	13					268
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-	183	1			85
09	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1902	2	17	9	N	15					100
10	2511	N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			N	-0-					100
11	2550	N	2009	-0-	-541	-0-	1999	2	10	9	N	9					109
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2035	2	14	9	N	13	107	1			15

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	2	11	9	N	10					132
02	2324	N	1958	-0-	-366	-0-	1947	2	11	9	N	10					142
03	2573	N	2210	-0-	-363	-0-	2197	2	13	9	N	12					154
04	2220	N	1686	-0-	-534	-0-	1679	2	7	9	N	6					160
05	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1791	2	7	9	N	6					166
06	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	2			N	-0-					166
07	1736	N	936	-0-	-800	-0-	936	2			N	-0-					166
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					168
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					168
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					168
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1975	2	2	9	N	2					170
12	2542	N	1640	-0-	-902	-0-	1638	2	2	9	N	2	157	1			15

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					136
02	1176	N	745	-0-	-431	-0-	738	2	7	9	N	6					142
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1102	2	21	9	N	19					161
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					161
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					162
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					162
07	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					162
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1025	2	2	9	N	2					164
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					164
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					164
11	990	N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					164
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	2	8	9	N	7	166	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					80
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	523	2	8	9	N	7					87
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	N	1					88
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	495	2	8	9	N	7					95
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					95
06	570	N	42	-0-	-528	-0-	42	2			N	-0-					95
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	2	8			95
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					121
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					121
03	558	N	402	-0-	-156	-0-	401	2	1	9	N	1					122
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	364	2	4	9	N	4					126
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					127
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					130
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					130
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					130
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					130
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					130
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					130
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					48
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	5	1	101	2	N	-0-					48
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					48
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					48
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					48
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	N	-0-					48
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-					48
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					48
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					48
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					48
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	186	1	1001	2	N	-0-					43
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	168	1	891	2	N	-0-					43
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	186	1	1780	2	N	11					54
						12	9									
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	2	N	14					68
						15	9									
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1625	2	N	7					75
						8	9									
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	180	1	2620	2	N	7					82
						8	9									
07	3100 N	3123	-0-	23	23	186	1	2927	2	N	9					91
						10	9									
08	3100 N	3099	-0-	-1	22	186	1	2913	2	N	-0-					91
09	3000 N	2982	-0-	-18	4	180	1	2802	2	N	-0-					91
10	3080 X	3076	-0-	-4	-0-	186	1	2880	2	N	9					100
						10	9									
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2784	2	N	7					107
						8	9									
*12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	186	1	2681	2	N	4					111
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					189
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					189
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	N	7					196
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					196
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					196
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	414	2	40	9	N	36	190	1			42
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					42
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					42
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					42
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					42
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					42
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2400

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9070	2	88	9	N	80					148
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5209	2	90	9	N	82	180	1			50
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4904	2	72	9	N	65					115
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					115
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6324	2	58	9	N	53					168
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2192	2	24	9	N	22					190
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					190
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					190
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					190
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22	9	N	20	190	1			20
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4353	2	193	9	N	175					195
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3656	2	10	9	N	9					204

TOTAL GAS PROD: 63,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T. W. WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
DAVIS, T. W. WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

01	310	#	217	-0-	-93	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
02	280	#	45	-0-	-235	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
03	310	#	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	2	N	-0-			-0-
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
08	310	#	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
09	300	#	224	-0-	-76	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
10	310	#	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	300	#	52	-0-	-248	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
12	279	#	209	-0-	-70	-0-	7	1	202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

01	1953	#	260	-0-	-1693	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
02	1568	#	101	-0-	-1467	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
03	1736	#	260	-0-	-1476	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
04	1680	#	238	-0-	-1442	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-
05	806	#	219	-0-	-587	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-			-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
10	310	#	83	-0-	-227	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	300	#	105	-0-	-195	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

01	3937 #	3640	-0-	-297	-0-	3625	2	15	9	N	14						167
02	3556 #	3156	-0-	-400	-0-	3147	2	9	9	N	8						175
03	3875 #	3042	-0-	-833	-0-	3032	2	10	9	N	9						184
04	3750 #	3235	-0-	-515	-0-	3226	2	9	9	N	8						192
05	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3245	2	45	9	N	41	181	1	1	8		51
06	3510 #	3048	-0-	-462	-0-	3036	2	12	9	N	11						62
07	3503 #	3004	-0-	-499	-0-	2993	2	11	9	N	10						72
08	3348 #	3080	-0-	-268	-0-	3066	2	14	9	N	13						85
09	3240 #	1748	-0-	-1492	-0-	1740	2	8	9	N	7						92
10	3286 #	2591	-0-	-695	-0-	2581	2	10	9	N	9						101
11	3060 #	2343	-0-	-717	-0-	2332	2	11	9	N	10	3	8				108
12	3069 #	2455	-0-	-614	-0-	2444	2	11	9	N	10						118

TOTAL GAS PROD: 34,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756 #	13745	-0-	-1011	-0-	434	1	12256	3	N	959	739	1			362
						1055	9									
02	13132 #	12023	-0-	-1109	-0-	392	1	10924	3	N	643	776	1			229
						707	9									
03	14291 #	13148	-0-	-1143	-0-	11936	3	1212	9	N	1102	1126	1			205
04	13560 #	12046	-0-	-1514	-0-	11297	3	749	9	N	681	724	1			162
05	15879	15798	-0-	-81	-0-	14650	3	1148	9	N	1044	870	1			336
06	13290 #	11857	-0-	-1433	-0-	10956	3	901	9	N	819	872	1	1	8	282
07	13299 #	12232	-0-	-1067	-0-	11338	3	894	9	N	813	876	1			219
08	15717	11954	-0-	-3763	-0-	11067	3	887	9	N	806	895	1			130
09	15210	7954	-0-	-7256	-0-	7372	3	582	9	N	529	350	1			309
10	15717	12407	-0-	-3310	-0-	11475	3	932	9	N	847	878	1	1	8	277
11	11850 #	11418	-0-	-432	-0-	10543	3	875	9	N	795	897	1			175
12	12245 #	11465	-0-	-780	-0-	10772	3	693	9	N	630	708	1			97

TOTAL GAS PROD: 146,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,668

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINDWEED (LOWER HACKBERRY) 08265 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MASCOT OIL COMPANY 531355
PHELAN WELL #: 1 RRCID -> 286200 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					265
02	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-	188	1			77
03	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
04	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
05	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
06	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
07	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
08	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
09	0	W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	47580					N	NO RPT					77
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	47580					N	NO RPT					77
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	47580					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	#	15405	-0-	-1149	-0-	15297	2	108	9	N	98					211
02	14532	#	13570	-0-	-962	-0-	13487	2	83	9	N	75	179	1			107
03	16089	#	14373	-0-	-1716	-0-	14290	2	83	9	N	75					182
04	14880	#	13856	-0-	-1024	-0-	13755	2	101	9	N	92	180	1			94
05	15407	#	14013	-0-	-1394	-0-	13938	2	75	9	N	68					162
06	14910	#	13246	-0-	-1664	-0-	13156	2	90	9	N	82	179	1			65
07	15035	#	11104	-0-	-3931	-0-	11038	2	66	9	N	60					125
08	14384	#	8861	-0-	-5523	-0-	8821	2	40	9	N	36					161
09	13860	#	11769	-0-	-2091	-0-	11703	2	66	9	N	60	168	1			53
10	14012	#	12149	-0-	-1863	-0-	12093	2	56	9	N	51					104
11	13260	#	11863	-0-	-1397	-0-	11806	2	57	9	N	52					156
12	11098	#	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 140,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710 #	7759	-0-	-4951	-0-	7220	1	525	2	N	13					95
						14	9									
02	11480 #	9236	-0-	-2244	-0-	8615	1	588	2	N	30					125
						33	9									
03	11935 #	8826	-0-	-3109	-0-	8125	1	651	2	N	45					170
						50	9									
04	11070 #	8375	-0-	-2695	-0-	7690	1	630	2	N	50	187	1			33
						55	9									
05	9827 #	7975	-0-	-1852	-0-	7300	1	651	2	N	22					55
						24	9									
06	9900 #	6551	-0-	-3349	-0-	5899	1	630	2	N	20					75
						22	9									
07	10230 #	6891	-0-	-3339	-0-	6227	1	651	2	N	12					87
						13	9									
08	8835 #	6250	-0-	-2585	-0-	5585	1	651	2	N	13					100
						14	9									
09	8370 #	6120	-0-	-2250	-0-	5469	1	630	2	N	19					119
						21	9									
10	7967 #	5821	-0-	-2146	-0-	5170	1	651	2	N	-0-					119
11	6660 #	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					119
12	6882 #	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 73,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

01	4154 X	3172	-0-	-982	-0-	969	1	2111	3	N	84					179
						92	9									
02	3780 X	2886	-0-	-894	-0-	875	1	1958	3	N	48					227
						53	9									
03	4185 X	1933	-0-	-2252	-0-	969	1	875	3	N	81	233	1			75
						89	9									
04	4050 X	3518	-0-	-532	-0-	938	1	2493	3	N	79	119	1			35
						87	9									
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	969	1	2472	3	N	94					129
						103	9									
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	938	1	2590	3	N	71					200
						78	9									
07	3627 X	2542	-0-	-1085	-0-	969	1	1510	3	N	57	180	1			77
						63	9									
08	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	969	1	2222	3	N	83					160
						91	9									
09	3600 X	2959	-0-	-641	-0-	937	1	1967	3	N	50	141	1			69
						55	9									
10	3720 X	2711	-0-	-1009	-0-	969	1	1684	3	N	53					122
						58	9									
11	3600 X	3149	-0-	-451	-0-	938	1	2130	3	N	74	121	1			75
						81	9									
12	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	968	1	1966	3	N	80					155
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 36,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BROWN & BORELLI, INC. 097498
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					10
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					10
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2836	2	205	9	N	186	144	1			52
04	2580	X	715	-0-	-1865	-0-	261	1	61	2	N	357	150	1			259
							393	9									
05	1581	X	220	-0-	-1361	-0-	31	1	189	9	N	172	300	1			131
06	2940	X	1247	-0-	-1693	-0-	525	1	722	9	N	656	460	1			327
07	3038	X	1007	-0-	-2031	-0-	290	1	717	9	N	652	767	1	1	8	211
08	3038	X	977	-0-	-2061	-0-	324	1	653	9	N	594	625	1	1	8	179
09	1260	X	854	-0-	-406	-0-	228	1	626	9	N	569	618	1			130
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	668	329	1	3	8	466
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	567	768	1	3	8	262
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,421

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42	2	N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	330	X	191	-0-	-139	-0-	155	1	36	2	N	-0-					-0-
05	310	X	37	-0-	-273	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	840	X	17	-0-	-823	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					6
02	672	N	203	-0-	-469	-0-	29	1	173	2	Y	1					7
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	2					9
							2	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	4					13
							4	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					10
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	Y	-0-					10
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	548	2	Y	-0-					10
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	Y	-0-					10
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	99	1	699	2	Y	-0-					10
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	77	1	478	2	Y	-0-					10
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	648	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	2					5
							2	9									
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					5
07	3100	N	4321	-0-	1221	1221	393	1	3928	2	Y	-0-					5
08	3100	N	3593	-0-	493	1714	462	1	3131	2	Y	-0-					5
09	5003	X	3289	-0-	-1714	-0-	325	1	2964	2	Y	-0-					5
10	4309	X	3690	-0-	-619	-0-	457	1	3233	2	Y	-0-					5
11	4170	X	3455	-0-	-715	-0-	480	1	2975	2	Y	-0-					5
12	4309	X	4006	-0-	-303	-0-	514	1	3492	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4498	-0-	-2105	-0-	397	1	4101	2	Y	-0-					7
02	5404	X	3880	-0-	-1524	-0-	553	1	3326	2	Y	1					8
							1	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	494	1	5088	2	Y	2					10
							2	9									
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	396	1	5607	2	Y	3					13
							3	9									
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	470	1	6634	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	444	1	7560	2	Y	7					17
							8	9									
07	5425	X	2236	-0-	-3189	-0-	203	1	2033	2	Y	-0-					17
08	5425	X	1189	-0-	-4236	-0-	153	1	1036	2	Y	-0-					17
09	6750	X	1137	-0-	-5613	-0-	112	1	1025	2	Y	-0-					17
10	6975	X	776	-0-	-6199	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					17
11	6750	X	724	-0-	-6026	-0-	101	1	623	2	Y	-0-					17
12	2232	X	950	-0-	-1282	-0-	122	1	828	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 42,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3538	-0-	-1484	-0-	313	1	3225	2	Y	-0-					21
02	4200	X	527	-0-	-3673	-0-	75	1	452	2	Y	-0-					21
03	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	297	1	3062	2	Y	1					22
							1	9									
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	303	1	4295	2	Y	5					27
							6	9									
05	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	211	1	2987	2	Y	4	22	1			9
							4	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	292	1	4974	2	Y	6					15
							7	9									
07	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	375	1	3752	2	Y	-0-					15
08	4650	X	2694	-0-	-1956	-0-	345	1	2341	2	Y	7					22
							8	9									
09	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	430	1	3918	2	Y	-0-					22
10	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	542	1	3840	2	Y	-0-					22
11	4500	X	3659	-0-	-841	-0-	507	1	3138	2	Y	13					35
							14	9									
12	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	575	1	3906	2	Y	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	2					2
							2	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	3					5
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	8					13
							9	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					13
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	Y	-0-					13
09	600	N	405	-0-	-195	-0-	40	1	365	2	Y	-0-					13
10	496	N	327	-0-	-169	-0-	40	1	287	2	Y	-0-					13
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	40	1	248	2	Y	-0-					13
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1404	-0-	-673	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					34
02	1876	X	1460	-0-	-416	-0-	208	1	1252	2	Y	-0-					34
03	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	144	1	1482	2	Y	2					36
							2	9									
04	1890	X	1632	-0-	-258	-0-	108	1	1521	2	Y	3					39
							3	9									
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	2	Y	14	37	1			16
							15	9									
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	Y	3					19
							3	9									
07	1674	X	1634	-0-	-40	-0-	149	1	1485	2	Y	-0-					19
08	1922	X	1448	-0-	-474	-0-	186	1	1262	2	Y	-0-					19
09	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	144	1	1316	2	Y	-0-					19
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	209	1	1476	2	Y	-0-					19
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	228	1	1410	2	Y	-0-					19
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	256	1	1738	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					60
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	15	1	91	2	Y	1					61
							1	9									
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	110	2	Y	2					63
							2	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	4					67
							4	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	7	52	1			22
							8	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	3					25
							3	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	Y	-0-					25
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	89	1	603	2	Y	6					31
							7	9									
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	-0-					31
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	676	2	Y	-0-					31
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	110	1	684	2	Y	13					44
							14	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	134	1	906	2	Y	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7732 - 7737

01	7024		-0-	-0-	-7024	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

01	13268 X	12076	-0-	-1192	-0-	310 451	1 9	11315	2	N	410	382	1			201
02	11732 X	10975	-0-	-757	-0-	280 433	1 9	10262	2	N	394	373	1			222
03	12741 X	11877	-0-	-864	-0-	310 463	1 9	11104	2	N	421	547	1			96
04	12270 X	11615	-0-	-655	-0-	300 431	1 9	10884	2	N	392	364	1			124
05	12493 X	11871	-0-	-622	-0-	310 476	1 9	11085	2	N	433	362	1			195
06	11760 X	10937	-0-	-823	-0-	300 443	1 9	10194	2	N	403	541	1			57
07	12152 X	11254	-0-	-898	-0-	310 472	1 9	10472	2	N	429	355	1			131
08	11997 X	11454	-0-	-543	-0-	310 474	1 9	10670	2	N	431	359	1			203
09	11610 X	11203	-0-	-407	-0-	300 453	1 9	10450	2	N	412	342	1			273
10	11873 X	11471	-0-	-402	-0-	310 455	1 9	10706	2	N	414	534	1			153
11	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	300 447	1 9	10561	2	N	406	369	1			190
12	11563 X	11323	-0-	-240	-0-	310 440	1 9	10573	2	N	400	363	1			227

TOTAL GAS PROD: 137,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

01	868	N	798	-0-	-70	-0-	144	1	578	3	N	60				120
							10	4	66	9						
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	121	1	630	3	N	128	185	1		63
							141	9								
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	131	1	459	3	N	40				103
							44	9								
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	131	1	8	2	N	111	184	1		30
							404	3	122	9						
05	992	N	683	-0-	-309	-0-	135	1	68	2	N	40				70
							436	3	44	9						
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	57	2	N	108				178
							465	3	119	9						
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	105	1	7	2	N	49	182	1		45
							409	3	54	9						
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				45
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				45
10	589	N	12	-0-	-577	-0-	3	1	9	3	N	-0-				45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-				45

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3429	-0-	3429	8807	3384	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	14B2 EXT	1918	-0-	1918	10725	1853	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	12604 X	1879	-0-	-10725	-0-	1813	2	66	9	Y	60	50	1			10
04	5040 X	3186	-0-	-1854	-0-	3058	2	128	9	Y	116	90	1			36
05	5208 X	460	-0-	-4748	-0-	460	2			Y	-0-					36
06	3330 X	1831	-0-	-1499	-0-	1767	2	64	9	Y	58	90	1			4
07	3286 X	283	-0-	-3003	-0-	219	2	64	9	Y	58					62
08	3286 X	1663	-0-	-1623	-0-	1567	2	96	9	Y	87	86	1			63
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9					72
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-	46	1			26
*11	1830 X	386	-0-	-1444	-0-	386	2			Y	-0-					26
12	1767 X	386	-0-	-1381	-0-	386	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) //CONT.// 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3384	-0-	3384	23562	3384	2			Y	-0-	41	1			12
02	27556 X	3994	-0-	-23562	-0-	3796	2	198	9	Y	180	180	1			12
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3713	2	132	9	Y	120	130	1			2
04	7170 X	3318	-0-	-3852	-0-	3118	2	200	9	Y	182	178	1			6
05	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	5787	2			Y	-0-					6
06	4290 X	2091	-0-	-2199	-0-	2019	2	72	9	Y	65					71
07	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	3718	2			Y	-0-					71
08	5797 X	1673	-0-	-4124	-0-	1568	2	105	9	Y	95	94	1			72
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19					91
10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	46	1			45
*11	3600 X	356	-0-	-3244	-0-	356	2			Y	-0-					45
12	3720 X	356	-0-	-3364	-0-	356	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	1581 N	693	-0-	-888	-0-	310	1	383	2	N	-0-					79
02	1064 N	657	-0-	-407	-0-	280	1	377	2	N	-0-					79
03	806 N	170	-0-	-636	-0-	30	1	139	2	N	1					80
						1	9									
04	660 N	316	-0-	-344	-0-	300	1	16	2	N	-0-					80
05	713 N	367	-0-	-346	-0-	310	1	57	2	N	-0-					80
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	300	1	58	2	N	-0-					80
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	310	1	57	2	N	-0-					80
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	310	1	76	2	N	-0-					80
09	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					80
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	310	1	21	2	N	-0-					80
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	1			N	-0-					80
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (YEGUA 7500) //CONT.// 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	66	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1364 N	582	-0-	-782	-0-	41	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	106	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	164	1	1107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (2700) 10509 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN 'B' WELL #: 4 RRCID -> 284724 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3429	-0-	3429	8651	3384	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	14B2 EXT	719	-0-	719	9370	617	2	102	9	Y	93					93
03	14B DENY	604	-0-	604	9974	604	2			Y	-0-					93
04	14B DENY	1895	-0-	1895	11869	1827	2	68	9	Y	62					155
05	12329 X	460	-0-	-11869	-0-	460	2			Y	-0-					155
06	14B DENY	283	-0-	283	283	252	2	31	9	Y	28	90	1			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					93
08	14B DENY	628	-0-	628	911	523	2	105	9	Y	95	94	1			94
09	1890 X	571	-0-	-1319	-0-	567	2	4	9	Y	4					98
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	46	1			52
*11	600 X	223	-0-	-377	-0-	223	2			Y	-0-					52
12	620 X	223	-0-	-397	-0-	223	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

01	14B2 EXT	3384	-0-	3384	8795	3384	2			Y	-0-	41	1			-0-
02	14B2 EXT	2662	-0-	2662	11457	2560	2	102	9	Y	93	59	1			34
03	14B2 EXT	2551	-0-	2551	14008	2504	2	47	9	Y	43					77
04	14B2 EXT	2496	-0-	2496	16504	2391	2	105	9	Y	95	90	1			82
05	14B2 EXT	460	-0-	460	16964	460	2			Y	-0-					82
06	14B2 EXT	1032	-0-	1032	17996	1010	2	22	9	Y	20					102
07	18215 X	219	-0-	-17996	-0-	219	2			Y	-0-					102
08	2573 X	1662	-0-	-911	-0-	1567	2	95	9	Y	86	85	1			103
09	2490 X	1709	-0-	-781	-0-	1697	2	12	9	Y	11					114
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1805	2	29	9	Y	26	46	1			94
*11	1620 X	520	-0-	-1100	-0-	520	2			Y	-0-					94
12	1767 X	520	-0-	-1247	-0-	520	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

01	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	90	1	1041	3	Y	13	17	1			27
						14	9									
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	877	3	24	9	Y	22	7	1			42
03	1333 N	901	-0-	-432	-0-	876	3	25	9	Y	23	15	1	6	8	44
04	1110 N	852	-0-	-258	-0-	29	1	809	3	Y	13	6	1	7	8	44
						14	9									
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	58	1	859	3	Y	18	11	1	8	8	43
						20	9									
06	870 N	730	-0-	-140	-0-	48	1	669	3	Y	12	5	1	6	8	44
						13	9									
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	51	1	715	3	Y	12	11	1			45
						13	9									
08	930 N	555	-0-	-375	-0-	34	1	488	3	Y	30	57	1			18
						33	9									
09	720 N	488	-0-	-232 B	-0-	32	1	436	3	Y	18	6	1			30
						20	9									
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	42	1	547	3	Y	46	8	1	16	8	52
						51	9									
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	38	1	423	3	Y	62	4	1	40	8	70
						68	9									
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	22	6	1	17	8	69
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BONUS, S.E. (7100) //CONT.// 10518 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	17					17
02	3192		79	-0-	-3113	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			17
03	3534		106	-0-	-3428	-0-	105	3	1	9	N	1	1	1			17
04	3420		188	-0-	-3232	-0-	6	1	180	3	N	2	1	1			18
							2	9									
05	3534		130	-0-	-3404	-0-	8	1	121	3	N	1	2	1			17
							1	9									
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	6	1	82	3	N	1	1	1			17
							1	9									
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	2	2	1			17
							2	9									
08	186	#	64	-0-	-122	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			17
							1	9									
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	160	3	N	2	2	1			17
							2	9									
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	1	64	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	N	4	2	1			19
							4	9									
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	74	3	N	1	1	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	23	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	30	1	638	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	Y	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	45	1	606	3	Y	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	655	-0-	-120	-0-	73	1	582	3	Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	423	-0-	-321	-0-	55	1	368	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	46	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	42	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	42	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	78	1	526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

01	5579 X	5453	-0-	-126	-0-	428	1	4957	3	N	62	73	1			250
						68	9									
02	4816 X	4640	-0-	-176	-0-	4582	3	58	9	N	53	36	1			267
03	5332 X	4702	-0-	-630	-0-	4634	3	68	9	N	62	77	1	8	8	244
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	180	1	5059	3	N	63	34	1	7	8	266
						69	9									
05	5332 X	5253	-0-	-79	-0-	327	1	4865	3	N	55	66	1	7	8	248
						61	9									
06	5160 X	4910	-0-	-250	-0-	327	1	4505	3	N	71	33	1	14	8	272
						78	9									
07	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	304	1	4219	3	N	53	66	1			259
						58	9									
08	5332 X	4900	-0-	-432	-0-	313	1	4513	3	N	67	64	1			262
						74	9									
09	5310 X	3577	-0-	-1733	-0-	241	1	3285	3	N	46	49	1			259
						51	9									
10	5239 X	4083	-0-	-1156	-0-	288	1	3728	3	N	61	59	1	10	8	251
						67	9									
11	4920 X	3290	-0-	-1630	-0-	267	1	2958	3	N	59	30	1	13	8	267
						65	9									
12	4898 X	3631	-0-	-1267	-0-	273	1	3312	3	N	42	29	1	6	8	274
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 54,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	1011	3	N	13	14	1			191
							14	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	3	8	9	N	7	5	1			193
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	384	3	10	9	N	9	8	1	4	8	190
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	15	1	436	3	N	6	3	1	4	8	189
							7	9									
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	466	3	N	12	6	1	5	8	190
							13	9									
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	12	1	173	3	N	3	2	1	3	8	188
							3	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	591	3	N	7	7	1			188
							8	9									
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	16	1	230	3	N	4	4	1			188
							4	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	729	3	N	11	9	1			190
							12	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	3	N	18	16	1	9	8	183
							20	9									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	14	4	1	10	8	183
							15	9									
12	837	N	486	-0-	-351	-0-	37	1	443	3	N	5	4	1			184
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	147	1	1702	3	N	100	218	1			256
							110	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1546	3	85	9	N	77	200	1			133
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1663	3	87	9	N	79	28	1	20	8	164
04	1860	N	861	-0-	-999	-0-	29	1	802	3	N	27	6	1	20	8	165
							30	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	110	1	1639	3	N	85	18	1	19	8	213
							94	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1804	3	N	123	201	1	24	8	111
							135	9									
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3141	3	N	124	39	1			196
							136	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	215	1	3106	3	N	120	42	1			274
							132	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	201	1	2733	3	N	78	38	1			314
							86	9									
10	3503	X	1977	-0-	-1526	-0-	136	1	1755	3	N	78	210	1	29	8	153
							86	9									
11	3390	X	1009	-0-	-2381	-0-	73	1	814	3	N	111	10	1	65	8	189
							122	9									
12	3503	X	753	-0-	-2750	-0-	53	1	636	3	N	58	7	1	27	8	213
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	7	8	1			54
						8	9									
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	341	3	4	9	Y	4	3	1			55
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	Y	6	7	1	1	8	53
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	13	1	375	3	Y	5	3	1	1	8	54
						6	9									
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	7	6	1	2	8	53
						8	9									
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	24	1	328	3	Y	11	2	1	3	8	59
						12	9									
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	24	1	340	3	Y	4	5	1			58
						4	9									
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	23	1	325	3	Y	6	5	1			59
						7	9									
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	21	1	282	3	Y	6	4	1			61
						7	9									
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	14	10	1	2	8	63
						15	9									
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	263	3	Y	17	3	1	6	8	71
						19	9									
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	7	3	1	4	8	71
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	39	1	452	3	Y	8	9	1			231
							9	9									
02	924	N	494	-0-	-430	-0-	475	3	19	9	Y	17	4	1			244
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	568	3	42	9	Y	38	8	1	30	8	244
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	37	3	1	27	8	251
							41	9									
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	22	1	318	3	Y	61	191	1	23	8	98
							67	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	22	4	1	20	8	96
							24	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	631	3	Y	13	9	1			100
							14	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	20	8	1			112
							22	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	41	1	556	3	Y	2	8	1			106
							2	9									
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	38	1	494	3	Y	45	8	1	33	8	110
							50	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	Y	117	4	1	88	8	135
							129	9									
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	510	3	Y	12	4	1	33	8	110
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	178	1	2058	3	Y	65	179	1			63
							72	9									
02	2492	X	2040	-0-	-452	-0-	1998	3	42	9	Y	38	16	1			85
03	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2116	3	128	9	Y	116	35	1	12	8	154
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	82	1	2318	3	Y	167	191	1	14	8	116
							184	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1	2311	3	Y	163	31	1	17	8	231
							179	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	159	1	2198	3	Y	409	387	1	16	8	237
							450	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	121	218	1			140
							133	9									
08	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	157	1	2273	3	Y	114	32	1			222
							125	9									
09	2730	N	2171	-0-	-559	-0-	141	1	1910	3	Y	109	209	1			122
							120	9									
*10	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	138	1	1787	3	Y	83	29	1	12	8	164
							91	9									
*11	2460	N	1619	-0-	-841	-0-	124	1	1374	3	Y	110	175	1	20	8	79
							121	9									
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	167	1	2013	3	Y	122	80	1	9	8	112
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 27,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	235	1	2723	3	Y	107	227	1			188
							118	9									
02	3304	X	2604	-0-	-700	-0-	2447	3	157	9	Y	143	211	1			120
03	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	2599	3	69	9	Y	63	43	1	10	8	130
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	105	1	2949	3	Y	84	20	1	10	8	184
							92	9									
05	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	179	1	2662	3	Y	109	37	1	12	8	244
							120	9									
06	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	189	1	2607	3	Y	78	206	1	11	8	105
							86	9									
07	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	198	1	2755	3	Y	92	41	1			156
							101	9									
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	185	1	2677	3	Y	51	38	1			169
							56	9									
09	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	179	1	2437	3	Y	37	34	1			172
							41	9									
10	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	197	1	2541	3	Y	62	40	1	11	8	183
							68	9									
*11	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	194	1	2139	3	Y	213	202	1	28	8	166
							234	9									
12	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	224	1	2704	3	Y	104	23	1	12	8	235
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	50	1	586	3	Y	39	11	1			251
							43	9									
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	3			Y	-0-	4	1			247
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	401	3	63	9	Y	57	7	1	45	8	252
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	18	1	516	3	Y	38	179	1	38	8	73
							42	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	46	6	1	31	8	82
							51	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	27	3	1	25	8	81
							30	9									
07	589	N	410	-0-	-179	-0-	27	1	370	3	Y	12	6	1			87
							13	9									
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	21	1	299	3	Y	25	5	1			107
							28	9									
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	19	1	262	3	Y	13	4	1			116
							14	9									
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	300	3	Y	18	4	1	8	8	122
							20	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	18	3	1	9	8	128
							20	9									
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	272	3	Y	8	3	1	6	8	127
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	46	1	534	3	Y	7	9	1			80
							8	9									
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	464	3	6	9	Y	5	4	1			81
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	439	3	6	9	Y	5	6	1			80
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	16	1	437	3	Y	5	3	1			82
							6	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	267	196	1			153
							294	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	14	3	1			164
							15	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	25	6	1			183
							28	9									
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	29	1	417	3	Y	94	183	1			94
							103	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	53	6	1			141
							58	9									
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	375	3	Y	40	6	1			175
							44	9									
11	540	N	258	-0-	-282	-0-	21	1	225	3	Y	11	2	1			184
							12	9									
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	29	1	351	3	Y	4	3	1			185
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	203	1	2350	3	Y	39	70	1			175
							43	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	3	26	9	Y	24	15	1			184
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2112	3	46	9	Y	42	34	1	13	8	179
04	2520	N	2291	-0-	-229	-0-	77	1	2175	3	Y	35	29	1	16	8	169
							39	9									
05	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	117	1	1745	3	Y	48	26	1	21	8	170
							53	9									
06	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	82	1	1128	3	Y	23	9	1	15	8	169
							25	9									
07	2356	N	1040	-0-	-1316	-0-	69	1	956	3	Y	14	16	1			167
							15	9									
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	128	1	1851	3	Y	40	23	1			184
							44	9									
09	2280	X	2257	-0-	-23	-0-	153	1	2071	3	Y	30	27	1			187
							33	9									
*10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	164	1	2111	3	Y	33	33	1	13	8	174
							36	9									
*11	1950	X	1596	-0-	-354	-0-	122	1	1343	3	Y	119	185	1	31	8	77
							131	9									
12	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	158	1	1908	3	Y	106	70	1	14	8	99
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

01	1240 N	630	-0-	-610	-0-	49	1	573	3	Y	7	10	1			34
						8	9									
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	918	3	25	9	Y	23	7	1			50
03	682 N	502	-0-	-180	-0-	485	3	17	9	Y	15	11	1	7	8	47
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	13	5	1	7	8	48
						14	9									
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	24	11	1	8	8	53
						26	9									
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	Y	15	5	1	8	8	55
						17	9									
07	837 N	582	-0-	-255	-0-	39	1	535	3	Y	7	9	1			53
						8	9									
08	961 N	579	-0-	-382	-0-	36	1	526	3	Y	15	49	1			19
						17	9									
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	36	1	495	3	Y	8	7	1			20
						9	9									
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	19	11	1	6	8	22
						21	9									
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	Y	18	6	1	7	8	27
						20	9									
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	Y	17	6	1	5	8	33
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	29	1	342	3	Y	4	5	1			237
							4	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	327	3	8	9	Y	7	2	1			242
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	335	3	4	9	Y	4	6	1			240
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	6	2	1			244
							7	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	323	3	Y	6	188	1			62
							7	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	4	2	1			64
							4	9									
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	333	3	Y	4	5	1			63
							4	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	5	5	1			63
							6	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	5	4	1			64
							6	9									
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	312	3	Y	11	5	1			70
							12	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	24	1	264	3	Y	54	3	1			121
							59	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	19	3	1			137
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	137	3	Y	2	3	1			48
							2	9									
02	392	N	168	-0-	-224	-0-	165	3	3	9	Y	3	1	1			50
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1286	3	20	9	Y	18	15	1	6	8	47
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	3	Y	23	10	1	8	8	52
							25	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	3	Y	41	18	1	14	8	61
							45	9									
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	60	1	833	3	Y	31	7	1	13	8	72
							34	9									
07	1581	N	37	-0-	-1544	-0-	2	1	34	3	Y	1	6	1			67
							1	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1222	3	Y	82	106	1			43
							90	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	930	3	Y	47	13	1			77
							52	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	534	3	Y	34	10	1	18	8	83
							37	9									
11	1350	N	493	-0-	-857	-0-	37	1	412	3	Y	40	4	1	28	8	91
							44	9									
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	91	1	1105	3	Y	28	8	1	15	8	96
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	261	1	3021	3	Y	80	46	1			250
							88	9									
02	3192	X	2204	-0-	-988	-0-	2129	3	75	9	Y	68	196	1			122
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2744	3	136	9	Y	124	43	1	27	8	176
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	113	1	3180	3	Y	149	211	1	27	8	87
							164	9									
05	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	187	1	2777	3	Y	146	39	1	23	8	171
							161	9									
06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	188	1	2592	3	Y	157	192	1	33	8	103
							173	9									
07	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	198	1	2745	3	Y	106	41	1			168
							117	9									
08	3565	X	2645	-0-	-920	-0-	163	1	2359	3	Y	112	35	1			245
							123	9									
09	3450	X	2539	-0-	-911	-0-	168	1	2277	3	Y	85	222	1			108
							94	9									
*10	3131	X	2202	-0-	-929	-0-	155	1	1999	3	Y	44	33	1	22	8	97
							48	9									
*11	2970	X	1977	-0-	-993	-0-	154	1	1705	3	Y	107	69	1	37	8	98
							118	9									
12	3069	X	2293	-0-	-776	-0-	169	1	2047	3	Y	70	86	1	17	8	65
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2143	3	42	9	Y	38	70	1			69
02	2660	X	2554	-0-	-106	-0-	2292	3	262	9	Y	238	202	1			105
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2179	3	113	9	Y	103	103	1			105
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	125	118	1			112
							138	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1655	3	Y	93					205
							102	9									
06	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	87	1	1421	3	Y	118	142	1			181
							130	9									
07	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	69	1	1072	3	Y	183	268	1			96
							201	9									
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	106	1	1412	3	Y	137	109	1			124
							151	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	177	1	2380	3	Y	68	117	1			75
							75	9									
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	223	1	1776	3	Y	50					125
							55	9									
11	1650	X	1095	-0-	-555	-0-	141	1	914	3	Y	36					161
							40	9									
12	2728	X	1345	-0-	-1383	-0-	171	1	1148	3	Y	24	121	1			64
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3073	3	149	9	Y	135	118	1			121
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2841	3	163	9	Y	148	175	1			94
03	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2791	3	69	9	Y	63	76	1			81
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	161	1	3445	3	Y	48	65	1			64
							53	9									
05	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	166	1	2978	3	Y	17					81
							19	9									
06	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	175	1	2874	3	Y	23	44	1			60
							25	9									
07	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	196	1	3046	3	Y	78	100	1			38
							86	9									
08	3782	X	2813	-0-	-969	-0-	187	1	2505	3	Y	110	68	1			80
							121	9									
09	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	231	1	3094	3	Y	33	67	1			46
							36	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	370	1	2943	3	Y	20					66
							22	9									
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	381	1	2461	3	Y	9					75
							10	9									
12	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	376	1	2537	3	Y	48	66	1			57
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280132 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	9	5	1			28
							10	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	8	12	1			24
							9	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	23	20	1			27
							25	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	25					52
							28	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	24	42	1			34
							26	9									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	45	2	N	1	6	1			29
							1	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	2	5	1			26
							2	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	5					31
							6	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	6	7	1			30
							7	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	7	12	1			25
							8	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	5	6	1			24
							6	9									
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					38
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					38
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					38
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-					38
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	341	2	N	37	13	1			62
							41	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	N	-0-					62
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					62
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	N	7					69
							8	9									
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	N	-0-					69
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					69
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	2	N	-0-					69
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	145	1	2972	2	N	41	189	1			105
							45	9									
02	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	136	1	2844	2	N	62	32	1			135
							68	9									
03	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	149	1	2808	2	N	47	13	1			169
							52	9									
04	3600	X	3077	-0-	-523	-0-	137	1	2895	2	N	41					210
							45	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	193	1	3595	2	N	61	32	1			239
							67	9									
06	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	165	1	2839	2	N	35	188	1			86
							39	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	184	1	3277	2	N	55	17	1			124
							61	9									
08	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	127	1	3151	2	N	25					149
							28	9									
09	3600	X	2250	-0-	-1350	-0-	104	1	2115	2	N	28	13	1			164
							31	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	212	1	3591	2	N	49	31	1			182
							54	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	209	1	3291	2	N	70	26	1			226
							77	9									
12	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	184	1	3114	2	N	54	174	1			106
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 39,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	184	1	3789	2	N	56	16	1			97
							62	9									
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	174	1	3640	2	N	84	43	1			138
							92	9									
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	211	1	3968	2	N	69	20	1			187
							76	9									
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	174	1	3690	2	N	56	173	1			70
							62	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	203	1	3785	2	N	87	45	1			112
							96	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	177	1	3042	2	N	65	24	1			153
							72	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	199	1	3557	2	N	62	20	1			195
							68	9									
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	154	1	3822	2	N	60	180	1			75
							66	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2701	2	N	55	26	1			104
							61	9									
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	160	1	2715	2	N	59	43	1			120
							65	9									
11	1950	X	1822	-0-	-128	-0-	107	1	1689	2	N	24	11	1			133
							26	9									
12	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	58	1	973	2	N	6					139
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	417	-0-	-7333	-0-	19	1	398	2	N	-0-					36
02	7000 X	227	-0-	-6773	-0-	10	1	214	2	N	3	3	1			36
						3	9									
03	7750 X	640	-0-	-7110	-0-	32	1	608	2	N	-0-					36
04	7410 X	474	-0-	-6936	-0-	21	1	453	2	N	-0-					36
05	7657 X	392	-0-	-7265	-0-	20	1	372	2	N	-0-					36
06	630 X	556	-0-	-74	-0-	31	1	525	2	N	-0-					36
07	748 X	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-					36
08	651 X	557	-0-	-94	-0-	22	1	535	2	N	-0-					36
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	N	-0-					36
10	744 X	597	-0-	-147	-0-	33	1	564	2	N	-0-					36
11	720 X	625	-0-	-95	-0-	37	1	588	2	N	-0-					36
12	1023 X	738	-0-	-285	-0-	41	1	697	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	110	1	2260	2	N	65	179	1			52
							72	9									
02	2408	X	1761	-0-	-647	-0-	78	1	1632	2	N	46	27	1			71
							51	9									
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	110	1	2068	2	N	63	17	1			117
							69	9									
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	89	1	1892	2	N	59					176
							65	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	101	1	1886	2	N	49	30	1			195
							54	9									
06	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	108	1	1856	2	N	75	216	1			54
							83	9									
07	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	101	1	1797	2	N	45	15	1			84
							50	9									
08	2046	N	1213	-0-	-833	-0-	46	1	1149	2	N	16					100
							18	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	114	1	2328	2	N	86	28	1			158
							95	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	N	68	48	1			178
							75	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	N	25	10	1			193
							28	9									
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	152	1	2573	2	N	100	194	1			99
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 25,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

01	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	N	-0-					115
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	2	N	-0-					115
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	2	N	-0-					115
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					115
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					115
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					115
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					115
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	3					118
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					118
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					118
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	2	N	-0-					118
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072 X	2210	-0-	-862	-0-	100	1	2051	2	N	54	16	1			143
						59	9									
02	2436 X	1910	-0-	-526	-0-	85	1	1772	2	N	48	24	1			167
						53	9									
03	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	109	1	2059	2	N	62	154	1			75
						68	9									
04	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	87	1	1845	2	N	108					183
						119	9									
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	145	1	2693	2	N	103	59	1			227
						113	9									
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2826	2	N	40	23	1			244
						44	9									
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	182	1	3256	2	N	80	20	1			304
						88	9									
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	110	1	2732	2	N	59					363
						65	9									
09	2610 X	2122	-0-	-488	-0-	99	1	2013	2	N	9	181	1			191
						10	9									
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	159	1	2684	2	N	76	44	1			223
						84	9									
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	175	1	2763	2	N	60	23	1			260
						66	9									
12	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	130	1	2203	2	N	74					334
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 31,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

01	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	89	1	1832	2	N	28	7	1			175
						31	9									
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	33	17	1			191
						36	9									
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	117	1	2208	2	N	38	204	1			25
						42	9									
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	29					54
						32	9									
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	24	16	1			62
						26	9									
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	102	1	1755	2	N	30	9	1			83
						33	9									
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	118	1	2107	2	N	30	9	1			104
						33	9									
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	94	1	2335	2	N	31					135
						34	9									
09	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	81	1	1651	2	N	27	13	1			149
						30	9									
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	126	1	2123	2	N	26	19	1			156
						29	9									
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	124	1	1950	2	N	32	12	1			176
						35	9									
*12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	117	1	1984	2	N	18	167	1			27
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	186	1	2969	2	Y	46	48	1			18
							51	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	158	1	2815	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	2999	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	175	1	3280	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	179	1	3072	2	Y	26	21	1			14
							29	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	157	1	2759	2	Y	23	29	1			8
							25	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	173	1	3064	2	Y	-0-					8
08	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	162	1	2577	2	Y	33	25	1			16
							36	9									
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	175	1	2766	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	193	1	2844	2	Y	25	32	1			9
							28	9									
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	205	1	2612	2	Y	28	24	1			13
							31	9									
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2671	2	Y	23	30	1			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	54	1	952	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	54	1	1034	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	52	1	984	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
05	1147	N	797	-0-	-350	-0-	42	1	713	2	Y	38	27	1			19
							42	9									
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	54	1	957	2	Y	20	31	1			8
							22	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					8
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	38	28	1			18
							42	9									
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	40	1	634	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	874	2	Y	26	33	1			9
							29	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	31	26	1			14
							34	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	24	32	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7038	-0-	-3378	-0-	387	1	6161	2	Y	445	463	1			150
							490	9									
02	8372	X	7252	-0-	-1120	-0-	361	1	6411	2	Y	436	496	1			90
							480	9									
03	8525	X	6700	-0-	-1825	-0-	310	1	5921	2	Y	426	469	1			47
							469	9									
04	8250	X	6172	-0-	-2078	-0-	292	1	5469	2	Y	374	288	1			133
							411	9									
05	8525	X	6864	-0-	-1661	-0-	357	1	6108	2	Y	363	288	1			208
							399	9									
06	7770	X	6512	-0-	-1258	-0-	328	1	5782	2	Y	365	452	1			121
							402	9									
07	8029	X	6786	-0-	-1243	-0-	363	1	6423	2	Y	-0-					121
08	6851	X	5630	-0-	-1221	-0-	312	1	4944	2	Y	340	282	1			179
							374	9									
09	6630	X	6009	-0-	-621	-0-	334	1	5291	2	Y	349	298	1			230
							384	9									
10	6851	X	6485	-0-	-366	-0-	384	1	5669	2	Y	393	485	1			138
							432	9									
11	6570	X	6244	-0-	-326	-0-	425	1	5422	2	Y	361	326	1			173
							397	9									
12	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	457	1	5577	2	Y	406	483	1			96
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 78,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,258

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	Y	-0-					4
02	1148	N	956	-0-	-192	-0-	50	1	884	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	48	1	908	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	51	1	953	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	56	1	956	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
06	930	N	690	-0-	-240	-0-	37	1	642	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
07	1054	N	707	-0-	-347	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					4
08	1023	N	653	-0-	-370	-0-	38	1	596	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	36	1	565	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	33	1	493	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	39	1	494	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	12	16	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	388	1	7978	2	N	145	32	1			232
							160	9									
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	476	1	9968	2	N	136	254	1			114
							150	9									
03	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	559	1	10513	2	N	114	35	1			193
							125	9									
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	404	1	8550	2	N	120	182	1			131
							132	9									
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	516	1	9603	2	N	114	65	1			180
							125	9									
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	463	1	7950	2	N	101	36	1			245
							111	9									
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	490	1	8738	2	N	108	215	1			138
							119	9									
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	332	1	8280	2	N	76					214
							84	9									
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	275	1	5604	2	N	64	32	1			246
							70	9									
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	502	1	8485	2	N	101	243	1			104
							111	9									
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	493	1	7767	2	N	111	43	1			172
							122	9									
*12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	447	1	7562	2	N	110					282
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 107,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				2
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-				2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2		Y	-0-				2
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2		Y	-0-				2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2		Y	-0-				2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2		Y	-0-				2
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2		Y	-0-				2
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2		Y	-0-				2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2		Y	-0-				2
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2		Y	-0-				2
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2		Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					134
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	416	2	8	9	N	7					141
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					148
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	482	2	4	9	N	4					152
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	318	2	6	9	N	5					157
06	450	N	221	-0-	-229	-0-	217	2	4	9	N	4					161
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5					166
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4					170
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					177
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	348	2	6	9	N	5					182
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2					184
12	465	N	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	4	1	77	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	9	1	165	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	8	1	136	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					4
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	185	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	62	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	9	1	106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	10	1	199	2	N	8	2	1			90
							9	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	2	N	-0-					90
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			90
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	6					96
							7	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					96
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	1	1	1			96
							1	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	229	2	N	3	1	1			98
							3	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	1					99
							1	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-					99
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					99
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	N	6	2	1			103
							7	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	5					108
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	103	1	2126	2	N	20	7	1			154
							22	9									
02	2352	X	1959	-0-	-393	-0-	89	1	1858	2	N	11	18	1			147
							12	9									
03	2635	N	2225	-0-	-410	-0-	112	1	2111	2	N	2	7	1			142
							2	9									
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	87	1	1849	2	N	14					156
							15	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	19	10	1			165
							21	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	N	26	9	1			182
							29	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	N	20	7	1			195
							22	9									
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	105	1	2614	2	N	7	167	1			35
							8	9									
09	2310	N	2108	-0-	-202	-0-	97	1	1972	2	N	35	12	1			58
							39	9									
10	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	152	1	2568	2	N	22	17	1			63
							24	9									
11	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	154	1	2428	2	N	24	9	1			78
							26	9									
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	15					93
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	8747	-0-	-677	-0-	395	1	8125	2	N	206	234	1			151
						227	9									
02	8512 X	7812	-0-	-700	-0-	348	1	7276	2	N	171	254	1			68
						188	9									
03	9021 X	5208	-0-	-3813	-0-	260	1	4885	2	N	57	18	1			107
						63	9									
04	8550 X	3895	-0-	-4655	-0-	173	1	3664	2	N	53					160
						58	9									
05	8835 X	3281	-0-	-5554	-0-	166	1	3092	2	N	21	17	1			164
						23	9									
06	8460 X	3141	-0-	-5319	-0-	170	1	2919	2	N	47	16	1			195
						52	9									
07	8649 X	4750	-0-	-3899	-0-	250	1	4458	2	N	38	189	1			44
						42	9									
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	207	1	5159	2	N	33					77
						36	9									
09	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	174	1	3538	2	N	59	22	1			114
						65	9									
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	293	1	4960	2	N	34	29	1			119
						37	9									
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	337	1	5305	2	N	44	17	1			146
						48	9									
*12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	303	1	5128	2	N	47					193
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 62,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	399	1	8208	2	N	101	196	1			59
						111	9									
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	318	1	6649	2	N	59	36	1			82
						65	9									
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	384	1	7233	2	N	51	71	1			62
						56	9									
04	8340 X	7273	-0-	-1067	-0-	326	1	6897	2	N	45					107
						50	9									
05	8618 X	7552	-0-	-1066	-0-	382	1	7122	2	N	44	25	1			126
						48	9									
06	8340 X	7104	-0-	-1236	-0-	388	1	6653	2	N	57	20	1			163
						63	9									
07	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	419	1	7475	2	N	42	14	1			191
						46	9									
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	331	1	8246	2	N	62	175	1			78
						68	9									
09	7320 X	6988	-0-	-332	-0-	326	1	6648	2	N	13	16	1			75
						14	9									
10	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	454	1	7687	2	N	70	43	1			102
						77	9									
11	8340 X	7195	-0-	-1145	-0-	426	1	6710	2	N	54	21	1			135
						59	9									
12	8618 X	7937	-0-	-681	-0-	439	1	7429	2	N	63					198
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 92,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454 #	10223	-0-	-3231	-0-	8735	2	1488	9	N	1353	1215	1			255
02	11200 #	9306	-0-	-1894	-0-	8002	2	1304	9	N	1185	868	1			572
03	12276 #	9438	-0-	-2838	-0-	7993	2	1445	9	N	1314	1687	1			199
04	11580 #	9700	-0-	-1880	-0-	8391	2	1309	9	N	1190	1183	1			206
05	11160 #	9793	-0-	-1367	-0-	8447	2	1346	9	N	1224	1161	1	1	8	268
06	9960 #	9235	-0-	-725	-0-	7615	2	1620	9	N	1473	1511	1			230
07	10292 #	8836	-0-	-1456	-0-	7531	2	1305	9	N	1186	1169	1			247
08	10013 #	8531	-0-	-1482	-0-	7309	2	1222	9	N	1111	1159	1			199
09	9690 #	4578	-0-	-5112	-0-	3663	2	915	9	N	832	848	1			183
10	9796 #	43	-0-	-9753	-0-	32	2	11	9	N	10	94	1	1	8	98
11	9240 #	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					98
12	8835 #	3559	-0-	-5276	-0-	3381	2	178	9	N	162					260

TOTAL GAS PROD: 83,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,040

SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			530
02	2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-				N	-0-			530
03	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			530
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			530

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) //CONT.// 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3571

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2019 - P/A 07/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7					61
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7	9	N	6					67
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	859	2	17	9	N	15					82
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5					87
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	953	2	7	9	N	6					93
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					93
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					97
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	N	11					108
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					111
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					111
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	N	7					118
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	718	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5466	-0-	-796	-0-	620 44	1 9	4802	2	N	40					129
02	5656	X	4113	-0-	-1543	-0-	440 31	1 9	3642	2	N	28					157
03	6014	X	3990	-0-	-2024	-0-	560 26	1 9	3404	2	N	24					181
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	480 36	1 9	4176	2	N	33					214
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	380 22	1 9	4272	2	N	20	182	1			52
06	5280	X	3803	-0-	-1477	-0-	380 25	1 9	3398	2	N	23					75
07	4836	X	3668	-0-	-1168	-0-	380 26	1 9	3262	2	N	24					99
08	4836	X	3170	-0-	-1666	-0-	340 31	1 9	2799	2	N	28					127
09	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	580 44	1 9	3566	2	N	40					167
10	4681	X	3339	-0-	-1342	-0-	520 28	1 9	2791	2	N	25					192
11	3810	X	3807	-0-	-3	-0-	520 21	1 9	3266	2	N	19					211
12	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	540 8	1 9	2768	2	N	7					218

TOTAL GAS PROD: 48,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

01	2232 X	289	-0-	-1943	-0-	243	1	46	9	Y	42			187
02	4144 X	270	-0-	-3874	-0-	223	1	47	9	Y	43	180	1	50
03	4588 X	302	-0-	-4286	-0-	250	1	52	9	Y	47			97
04	3810 X	303	-0-	-3507	-0-	230	1	73	9	Y	66			163
05	3193 X	305	-0-	-2888	-0-	217	1	88	9	Y	80			243
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	217	1	80	9	Y	73	179	1	137
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	277	1	108	9	Y	98			235
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	265	1	53	9	Y	48	179	1	104
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	276	1	26	9	Y	24			128
10	372 X	303	-0-	-69	-0-	283	1	20	9	Y	18			146
11	360 X	295	-0-	-65	-0-	271	1	24	9	Y	22			168
12	372 X	343	-0-	-29	-0-	292	1	51	9	Y	46			214

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	505	-0-	-875	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	955	-0-	-1025	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	840	-0-	-586	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	824	-0-	-540	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	1185	-0-	-923	-0-	1171	2	14	9	N	13					202
02	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2305	2	25	9	N	23					225
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	179	1			91
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2324	2	31	9	N	28					119
05	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2421	2	29	9	N	26					145
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2397	2	36	9	N	33					178
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	N	34	177	1			35
08	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2319	2	34	9	N	31					66
09	2430 N	1702	-0-	-728	-0-	1681	2	21	9	N	19					85
10	2604 N	1012	-0-	-1592	-0-	1000	2	12	9	N	11					96
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					96
12	1767 N	569	-0-	-1198	-0-	565	2	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

01	3100 N	2169	-0-	-931	4884	2152	2	17	9	Y	15				95
02	2800 N	2166	-0-	-634	4250	2144	2	22	9	Y	20	80	1		35
03	3100 N	2206	-0-	-894	3356	2175	2	31	9	Y	28				63
04	3000 N	2181	-0-	-819	2537	2173	2	8	9	Y	7				70
05	3100 N	2441	-0-	-659	1878	2431	2	10	9	Y	9				79
06	3000 N	2330	-0-	-670	1208	2319	2	11	9	Y	10				89
07	3100 N	2069	-0-	-1031	177	2069	2			Y	-0-				89
08	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			Y	-0-				89
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-				89
10	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1978	2	8	9	Y	7	64	1		32
*11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5				37
*12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2				39

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

01	7595 X	6595	-0-	-1000	-0-	6405	2	190	9	Y	173	141	1		51
02	6860 X	6508	-0-	-352	-0-	6465	2	43	9	Y	39				90
03	7502 X	6426	-0-	-1076	-0-	6426	2			Y	-0-				90
04	6780 X	4549	-0-	-2231	-0-	4549	2			Y	-0-				90
05	7192 X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			Y	-0-				90
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8004	2	7	9	Y	6	39	7		57
07	7192 X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-				57
08	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-				57
09	6030 X	6005	-0-	-25	-0-	6005	2			Y	-0-				57
10	7750 X	6907	-0-	-843	-0-	6827	2	80	9	Y	73				130
*11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-				130
12	7130 X	6941	-0-	-189	-0-	6941	2			Y	-0-				130

TOTAL GAS PROD: 79,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3					115
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	Y	5					120
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2					122
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					125
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					129
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8					137
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					137
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					137
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					137
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					137
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					137
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2928	2	15	9	Y	14					93
02	2884	X	2824	-0-	-60	-0-	2800	2	24	9	Y	22	80	1			35
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2887	2	31	9	Y	28					63
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	Y	8					71
05	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2774	2	9	9	Y	8					79
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2949	2	11	9	Y	10					89
07	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2630	2			Y	-0-					89
08	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	2550	2			Y	-0-					89
09	2970	X	2212	-0-	-758	-0-	2212	2			Y	-0-					89
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2515	2	36	9	Y	33	81	1			41
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2763	2	7	9	Y	6					47
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 32,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	863	-0-	-408	-0-	862	2	1	9	Y	1	20	1			27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	Y	8					35
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					35
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					35
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					35
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	846	2	24	9	Y	22					57
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			Y	-0-					57
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					57
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					57
10	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-					57
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					57
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2408	-0-	-506	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	985	-0-	-1281	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	460	2	3	9	Y	3					68
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	376	2	2	9	Y	2					70
03	496	N	355	-0-	-141	-0-	354	2	1	9	Y	1					71
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	344	2	2	9	Y	2					73
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	370	2	3	9	Y	3					76
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5					81
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					81
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					81
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					81
10	589	X	439	-0-	-150	-0-	439	2			Y	-0-					81
11	510	X	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					81
12	465	X	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1	4	1			95
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					95
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					95
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			Y	-0-					95
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					95
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	199	2	7	9	Y	6	44	7			57
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					57
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					57
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					57
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					57
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					57
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

01	1237	N	848	-0-	-389	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	Y	13					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	200	-0-	-448	-0-	103	1	97	9	Y	88	14	1			74
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					74
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	108	1	7	9	Y	6					80
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	108	1	2	9	Y	2	71	2			11
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	102	1	6	9	Y	5					16
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	1	1	9	Y	1					17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	1	9	9	Y	8					25
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	9	Y	2					27
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	1	1	9	Y	1					28
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	Y	1					29
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	1	2	9	Y	2					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					225
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					225
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	39	1			33
02	2800	N	2825	-0-	25	25	2471	3	354	9	Y	322	139	1			216
03	1706	N	1681	-0-	-25	-0-	1664	3	17	9	Y	15	1	1			230
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2219	3	26	9	Y	24					254
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2319	3	31	9	Y	28	192	1			90
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2016	3	17	9	Y	15	41	1			64
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	3	20	9	Y	18	33	1			49
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	3	28	9	Y	25	29	1			45
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	513	3	31	9	Y	28					73
10	2232	N	159	-0-	-2073	-0-	138	3	21	9	Y	19	58	1			34
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1029	3	66	9	Y	60	16	1			78
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2249	3	156	9	Y	142	118	1			102

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - P/A 03/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	251	3	202	9	N	184	188	1				-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	169	3	210	9	N	191	185	1				6
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	110	3	453	9	N	412	185	1				233
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	171	3	216	9	N	196						429
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	178	3	190	9	N	173	185	1				417
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	174	3	167	9	N	152	188	1				381
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	182	3	175	9	N	159	370	1				170
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	187	3	187	9	N	170	185	1				155
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	184	3	165	9	N	150						305
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	182	3	175	9	N	159	185	1				279
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	155	3	164	9	N	149						428
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	171	3	160	9	N	145	366	1				207

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	490	3	70	9	Y	64	36	1				375
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	352	3	65	9	Y	59	44	1	318	7		72
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	238	3	83	9	Y	75	42	1				105
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	296	3	73	9	Y	66	171	1				-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	362	3	312	9	Y	284	184	1				100
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	343	3	22	9	Y	20	54	1				66
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	348	3	26	9	Y	24	61	1				29
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	340	3	25	9	Y	23	19	1				33
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	353	3	67	9	Y	61	56	1				38
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	295	3	70	9	Y	64	68	1				34
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	268	3	80	9	Y	73	35	1				72
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	318	3	84	9	Y	76	89	1				59

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2						58
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1	58	7		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1				1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	22	3	8	9	Y	7	1	1				7
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	350	3	70	9	Y	64	23	1				48
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	16	1	4	7		28
09	DLQ G-10	337	-0-	337	337	309	3	28	9	Y	25	32	1				21
10	DLQ G-10	324	-0-	324	661	296	3	28	9	Y	25	29	1				17
11	DLQ G-10	137	-0-	137	798	124	3	13	9	Y	12	13	1				16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	798					Y	-0-	10	1				6

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	3	55	9	Y	50	30	1			184
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	191	3	47	9	Y	43	13	1	184	7	30
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	140	3	45	9	Y	41	18	1			53
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	181	3	42	9	Y	38	91	1			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	220	3	50	9	Y	45	23	1			22
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	178	3	29	9	Y	26	17	1			31
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	190	3	135	9	Y	123	52	1			102
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	44	1			58
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46	63	1			41
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	188	3	46	9	Y	42	55	1			28
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	191	3	54	9	Y	49	27	1			50
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	214	3	51	9	Y	46	58	1			38

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

01	6262	X	5628	-0-	-634	-0-	5404	3	224	9	N	204	183	1			38
02	5656	X	3740	-0-	-1916	-0-	3527	3	213	9	N	194	184	1			48
03	5921	X	2679	-0-	-3242	-0-	2373	3	306	9	N	278	179	1			147
04	5340	X	3824	-0-	-1516	-0-	3491	3	333	9	N	303	179	1			271
05	5642	X	3923	-0-	-1719	-0-	3714	3	209	9	N	190	184	1			277
06	5460	X	3794	-0-	-1666	-0-	3592	3	202	9	N	184	372	1			89
07	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	3706	3	212	9	N	193					282
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3599	3	385	9	N	350	366	1			266
09	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	3377	3	240	9	N	218	367	1			117
10	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	2870	3	233	9	N	212	182	1			147
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	202	177	1			172
12	3999	X	2692	-0-	-1307	-0-	2477	3	215	9	N	195	175	1			192

TOTAL GAS PROD: 40,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			205
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2 9	N	2			207
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2 9	N	2			209
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1 9	N	1			210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			212

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2477	-0-	-623	5907	2253	3	224	9	Y	204	119	1			454
02	2800 N	1746	-0-	-1054	4853	1537	3	209	9	Y	190	112	1	338	7	194
03	3100 N	1234	-0-	-1866	2987	1033	3	201	9	Y	183	112	1			265
04	3000 N	1462	-0-	-1538	1449	1294	3	168	9	Y	153	418	1			-0-
05	3100 N	1870	-0-	-1230	219	1586	3	284	9	Y	258	136	1			122
06	1910 N	1691	-0-	-219	-0-	1472	3	219	9	Y	199	100	1			221
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1570	3	439	9	Y	399	257	1			363
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1532	3	198	9	Y	180	104	1	251	7	188
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1422	3	177	9	Y	161	209	1			140
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1410	3	172	9	Y	156	192	1			104
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1273	3	179	9	Y	163	96	1			171
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1297	3	171	9	Y	155	198	1			128

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & B OIL COMPANY, LLC 685861
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1405	-0-	-1695	885	1216	2	189	9	Y	172	183	1			24
02	2133 N	1248	-0-	-885	-0-	1059	2	189	9	Y	172					196
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	730	2	132	9	Y	120	178	1			138
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1177	2	155	9	Y	141	179	1			100
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1072	2	160	9	Y	145	187	1			58
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1211	2	167	9	Y	152	180	1			30
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1098	2	187	9	Y	170	183	1			17
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1091	2	143	9	Y	130					147
09	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	1116	2	132	9	Y	120	178	1			89
10	DLQ G-10	1043	-0-	1043	2291	905	2	138	9	Y	125					214
11	2000 N	1496	-0-	-504	1787	1298	2	198	9	Y	180	370	1			24
*12	3068 N	1281	-0-	-1787	-0-	1160	2	121	9	Y	110					134

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878 N	2399	-0-	-479	-0-	465 480	1 9	1454	3	Y	436	359	1			267
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	420 417	1 9	921	3	Y	379	536	1			110
03	DLQ G-10	1411	-0-	1411	1411	465 232	1 9	714	3	Y	211	291	1			30
04	DLQ G-10	2791	-0-	2791	4202	450 589	1 9	1752	3	Y	535	415	1			150
05	DLQ G-10	2356	-0-	2356	6558	465 440	1 9	1451	3	Y	400	345	1			205
06	DLQ G-10	2296	-0-	2296	8854	450 458	1 9	1388	3	Y	416	350	1			271
07	2200 N	2260	-0-	60	8914	465 430	1 9	1365	3	Y	391	515	1			147
08	3100 N	2269	-0-	-831	8083	465 428	1 9	1376	3	Y	389	344	1			192
09	3000 N	2132	-0-	-868	7215	450 407	1 9	1275	3	Y	370	352	1			210
10	3100 N	2147	-0-	-953	6262	465 421	1 9	1261	3	Y	383	356	1			237
11	3000 N	2093	-0-	-907	5355	450 419	1 9	1224	3	Y	381	414	1			204
*12	3100 N	2075	-0-	-1025	4330	465 420	1 9	1190	3	Y	382	534	1			52

TOTAL GAS PROD: 25,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	8192	-0-	-3836	17531	8021	3	171	9	Y	155	145	1			173
02	10864	4699	-0-	-6165	11366	4520	3	179	9	Y	163	38	1	179	7	119
03	12028	3482	-0-	-8546	2820	3318	3	164	9	Y	149					268
04	7860 #	4737	-0-	-3123	-0-	4547	3	190	9	Y	173					441
05	8184 #	5045	-0-	-3139	-0-	4877	3	168	9	Y	153	365	1			229
06	7920 #	4683	-0-	-3237	-0-	4517	3	166	9	Y	151	145	1			235
07	5208 #	5059	-0-	-149	-0-	4884	3	175	9	Y	159	153	1			241
08	4997 R	4997	-0-	-0-	-0-	4843	3	154	9	Y	140	153	1			228
09	DLQ G-10	6717	-0-	6717	6717	6567	3	150	9	Y	136	11	1			353
10	DLQ G-10	6279	-0-	6279	12996	6111	3	168	9	Y	153	306	1			200
11	DLQ G-10	6483	-0-	6483	19479	6284	3	199	9	Y	181	160	1			221
12	DLQ G-10	4946	-0-	4946	24425	4786	3	160	9	Y	145	225	1			141

TOTAL GAS PROD: 65,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	879	2	134	9	N	122					170
02	1036	N	843	-0-	-193	-0-	740	2	103	9	N	94	175	1			89
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	898	2	113	9	N	103					192
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	981	2	124	9	N	113	173	1			132
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	714	2	151	9	N	137	177	1			92
06	1020	N	578	-0-	-442	-0-	481	2	97	9	N	88					180
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	525	2	88	9	N	80	183	1			77
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	636	2	90	9	N	82					159
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	539	2	72	9	N	65	174	1			50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	363	2	97	9	N	88	188	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

01	21359	X	19355	-0-	-2004	-0-	310	1	18254	2	N	719	1076	1			172
							791	9									
02	19040	X	19008	-0-	-32	-0-	274	1	17333	2	N	1274	735	1			711
							1401	9									
03	20894	X	20061	-0-	-833	-0-	310	1	18947	2	N	731	706	1			736
							804	9									
04	20220	X	19688	-0-	-532	-0-	300	1	18248	2	N	1036	1428	1			344
							1140	9									
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	310	1	18259	2	N	1033	918	1			459
							1136	9									
06	20370	X	19810	-0-	-560	-0-	300	1	18486	2	N	931	1053	1			337
							1024	9									
07	21049	X	18641	-0-	-2408	-0-	310	1	16913	2	N	1289	892	1	1	8	733
							1418	9									
08	20336	X	20235	-0-	-101	-0-	301	1	19406	2	N	480	540	1			673
							528	9									
09	19800	X	19715	-0-	-85	-0-	300	1	18441	2	N	885	1092	1			466
							974	9									
10	20460	X	20295	-0-	-165	-0-	310	1	19167	2	N	744	552	1			658
							818	9									
11	19800	X	17707	-0-	-2093	-0-	291	1	16543	2	N	794	1091	1			361
							873	9									
12	20367	X	19071	-0-	-1296	-0-	291	1	17767	2	N	921	404	1			878
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 233,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,837

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335 X	20617	-0-	-3718	-0-	465	1	18733	3	N	1290	1302	1	1	8	290
						1419	9									
02	20496 X	19510	-0-	-986	-0-	420	1	17788	3	N	1184	1301	1			173
						1302	9									
03	22258 X	21248	-0-	-1010	-0-	465	1	19444	3	N	1217	1086	1			304
						1339	9									
04	21210 X	20329	-0-	-881	-0-	450	1	18727	3	N	1047	1107	1	1	8	243
						1152	9									
05	21917 X	20294	-0-	-1623	-0-	465	1	18738	3	N	992	916	1			319
						1091	9									
06	20910 X	18918	-0-	-1992	-0-	450	1	17379	3	N	990	1099	1			210
						1089	9									
07	21607 X	17605	-0-	-4002	-0-	465	1	15900	3	N	1127	1095	1			242
						1240	9									
08	21235 X	20110	-0-	-1125	-0-	465	1	18244	3	N	1274	1284	1			232
						1401	9									
09	20340 X	19332	-0-	-1008	-0-	592	1	17337	3	N	1275	1288	1			219
						1403	9									
10	20305 X	19996	-0-	-309	-0-	555	1	18019	3	N	1293	1285	1			227
						1422	9									
11	19470 X	17444	-0-	-2026	-0-	600	1	15553	3	N	1174	1119	1			282
						1291	9									
12	20119 X	18890	-0-	-1229	-0-	773	1	16703	3	N	1285	1309	1			258
						1414	9									

TOTAL GAS PROD: 234,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,148

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - PLUGGED 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	82					561
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	90	195	1			456
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					456
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	115	181	1			390
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2754	2	153	9	N	139					529
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2661	2	168	9	N	153	386	1			296
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3269	2	63	9	N	57					353
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3057	2	86	9	N	78	183	1			248
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2862	2	76	9	N	69					317
10	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2809	2	92	9	N	84	180	1			221
11	3210 X	2569	-0-	-641	-0-	2403	2	166	9	N	151					372
12	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	2807	2	105	9	N	95	190	1			277

TOTAL GAS PROD: 23,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

WAGNER OIL COMPANY 891175
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	3847	-0-	-2601	-0-	175	1	3672	3	N	-0-			384
02	6552 X	4549	-0-	-2003	-0-	216	1	4327	3	N	5			389
						6	9							
03	7254 X	5008	-0-	-2246	-0-	227	1	4777	3	N	4			393
						4	9							
04	5880 X	5292	-0-	-588	-0-	268	1	5013	3	N	10			403
						11	9							
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	233	1	4870	3	N	27			430
						30	9							
06	4860 X	4153	-0-	-707	-0-	205	1	3948	3	N	-0-			430
07	5456 X	3811	-0-	-1645	-0-	181	1	3630	3	N	-0-			430
08	5456 X	4268	-0-	-1188	-0-	214	1	4029	3	N	23			453
						25	9							
09	5280 X	4800	-0-	-480	-0-	238	1	4520	3	N	38			491
						42	9							
10	5146 X	5004	-0-	-142	-0-	244	1	4703	3	N	52			543
						57	9							
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	249	1	4710	3	N	57			600
						63	9							
*12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	279	1	5688	3	N	141			741
						155	9							

TOTAL GAS PROD: 57,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	164	86	1			78
							180	9									
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					78
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					78
06	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					78
07	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1412	3	6	9	N	5					83
08	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1838	3	77	9	N	70					153
09	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	952	3	68	9	N	62	167	1			48
10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	935	3	77	9	N	70					118
11	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3146	3	253	9	N	230	179	1			169
*12	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	2837	3	211	9	N	192	179	1			182

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					72
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					72
03	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					72
04	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					72
05	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					72
06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					72
07	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					72
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					72
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					72
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	40	1	25	2	N	182					182
							200	9									
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					182
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			96

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	84	2	143	9	N	130					130
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					130
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					130
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	41	1			90
06	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					90
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					90
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					90
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					90
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					90
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					90
*12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	169	2	99	9	N	90	22	1			68
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					68
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					68
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					68
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					68
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	14	1			54
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					54
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					54
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					54
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	178	-0-	178	2045	82	1	96	9	N	87					87
*03	2045	-0-	-0-	-2045	-0-					N	-0-					87
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 1177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	135					135
05	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-	66	1			69
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
07	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
08	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
09	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
10	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
11	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69
12	0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662

07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		232
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		232
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		232
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 1	195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

01	5254 R	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-		-0-
02	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
03	4734 R	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-		-0-
04	6450	7038	-0-	588	588	7038	2	N	-0-		-0-
05	6058 R	5470	-0-	-588	-0-	5470	2	N	-0-		-0-
06	6900	6675	-0-	-225	-0-	6675	2	N	-0-		-0-
*07	6039 R	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2	N	-0-		-0-
*08	5769 R	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2	N	-0-		-0-
09	6450	5513	-0-	-937	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
10	6665	6348	-0-	-317	-0-	6348	2	N	-0-		-0-
11	6450	6750	-0-	300	300	6750	2	N	-0-		-0-
*12	7442	6946	-0-	-496	-0-	6946	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 70,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) //CONT.// 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460 X	19781	-0-	-679	-0-	310 386	1 9	19085	2	N	351	362	1			184
02	18144 X	17691	-0-	-453	-0-	280 338	1 9	17073	2	N	307	362	1			129
03	19747 X	19340	-0-	-407	-0-	310 362	1 9	18668	2	N	329	187	1			271
04	19140 X	18464	-0-	-676	-0-	300 339	1 9	17825	2	N	308	347	1			232
05	19778 X	18827	-0-	-951	-0-	310 339	1 9	18178	2	N	308	354	1	1	8	185
06	19140 X	17714	-0-	-1426	-0-	300 334	1 9	17080	2	N	304	182	1	1	8	306
07	19592 X	18224	-0-	-1368	-0-	310 340	1 9	17574	2	N	309	365	1	1	8	249
08	19344 X	18240	-0-	-1104	-0-	310 356	1 9	17574	2	N	324	192	1			381
09	18450 X	17114	-0-	-1336	-0-	300 396	1 9	16418	2	N	360	359	1	1	8	381
10	18817 X	17262	-0-	-1555	-0-	310 262	1 9	16690	2	N	238	357	1			262
11	17700 X	15910	-0-	-1790	-0-	288 287	1 9	15335	2	N	261	172	1			351
12	18228 X	16977	-0-	-1251	-0-	310 339	1 9	16328	2	N	308	356	1	1	8	302

TOTAL GAS PROD: 215,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					135
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1			42
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	1			43
						1	9							
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-			43
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-			43
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	1			N	-0-			43
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	24	1	35	2	N	-0-			43
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	24	1	41	2	N	-0-			43
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-			43
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	56	2	N	-0-			43
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	N	-0-			43
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			43
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	-0-			78
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-			78
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-			78
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-			78
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			78
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			78
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	N	-0-			78
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	N	-0-			78
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	-0-			78
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	24	1	331	2	N	-0-			78
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	22	1	303	2	N	-0-			78
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					17
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					17
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					17
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	2	N	-0-					17
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	N	-0-					17
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	17	1	182	2	N	-0-					17
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-					17
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					17
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	7	1	73	2	N	-0-					17
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO, WEST (Y-2) 16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
ACOCK BP JOHNSON 21 WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	101					173
02	9128	5079	-0-	-4049	-0-	4895	3	184	9	N	167					340
03	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					340
04	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	2781	3	342	9	N	311					651
05	5611 #	2336	-0-	-3275	-0-	2336	3			N	-0-	60	1			591
06	5430 #	1989	-0-	-3441	-0-	1965	3	24	9	N	22	177	1			436
07	5611 #	2069	-0-	-3542	-0-	1755	3	314	9	N	285	355	1			366
08	4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	3975	3	150	9	N	136	180	1			322
09	4364 R	4364	-0-	-0-	-0-	4305	3	59	9	N	54					376
10	7259 R	7259	-0-	-0-	-0-	7198	3	61	9	N	55	174	1			257
11	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	4169	3	72	9	N	65					322
*12	4379 R	4379	-0-	-0-	-0-	4325	3	54	9	N	49	181	1			190

TOTAL GAS PROD: 41,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 #	4657	-0-	-737	-0-	662	1	3873	2	N	111	190	1			57
						122	9									
02	4760 #	3795	-0-	-965	-0-	542	1	3180	2	N	66					123
						73	9									
03	5270 #	3649	-0-	-1621	-0-	488	1	3088	2	N	66					189
						73	9									
04	5100 #	2228	-0-	-2872	-0-	289	1	1895	2	N	40	177	1			52
						44	9									
05	4836 #	1634	-0-	-3202	-0-	212	1	1401	2	N	19					71
						21	9									
06	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4000	2	N	57					128
						63	9									
07	4282 R	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3661	2	N	54					182
						59	9									
08	4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	534	1	3615	2	N	45	190	1			37
						50	9									
09	4680 #	4066	-0-	-614	-0-	519	1	3493	2	N	49					86
						54	9									
10	4836 #	3953	-0-	-883	-0-	540	1	3338	2	N	68					154
						75	9									
11	4680 #	3555	-0-	-1125	-0-	485	1	2998	2	N	65	186	1			33
						72	9									
12	4278 #	3419	-0-	-859	-0-	479	1	2883	2	N	52					85
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 44,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20283		17690	-0-	-2593	-0-	17211	2	479	9	N	435	355	1			465
02	22298		17967	-0-	-4331	-0-	17465	2	502	9	N	456	531	1			390
03	26773		18920	-0-	-7853	-0-	18392	2	528	9	N	480	522	1			348
04	28128		19419	-0-	-8709	-0-	18888	2	531	9	N	483	710	1			121
05	22771		16919	-0-	-5852	-0-	16394	2	525	9	N	477	346	1			252
06	10710		17430	-0-	6720	6720	16951	2	479	9	N	435	537	1			150
07	29751		17049	-0-	-12702	-0-	16609	2	440	9	N	400	349	1			201
08	25345		18206	-0-	-7139	-0-	17795	2	411	9	N	374	362	1			213
09	26236		18473	-0-	-7763	-0-	17899	2	574	9	N	522	524	1			211
10	345215		18211	-0-	-327004	-0-	17761	2	450	9	N	409	357	1			263
11	19358		15034	-0-	-4324	-0-	14719	2	315	9	N	286	345	1			204
*12	18581		14824	-0-	-3757	-0-	14499	2	325	9	N	295	356	1			143

TOTAL GAS PROD: 210,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION (WILCOX 8730) 16846 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FORZA OPERATING, LLC 278837
FORESTAR MINERALS L.P. WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3414	-0-	3414	391710	3230	2	184	9	N	167	359	1			276
02	0	23122	-0-	23122	414832	21910	2	1212	9	N	1102	910	1			468
03	49073	27717	-0-	-21356	393476	26286	2	1431	9	N	1301	1632	1			137
04	47490	45278	-0-	-2212	391264	43147	2	2131	9	N	1937	1773	1			301
05	49073	43691	-0-	-5382	385882	41790	2	1901	9	N	1728	1765	1			264
06	47490	41569	-0-	-5921	379961	39965	2	1604	9	N	1458	1410	1			312
07	49073	41274	-0-	-7799	372162	39755	2	1519	9	N	1381	1406	1			287
08	49073	40221	-0-	-8852	363310	38882	2	1339	9	N	1217	1248	1			256
09	47490	37339	-0-	-10151	353159	35993	2	1346	9	N	1224	1194	1			286
10	379964	37939	-0-	-342025	11134	36721	2	1218	9	N	1107	1299	1			94
11	47490	40986	-0-	-6504	4630	39745	2	1241	9	N	1128	1060	1			162
*12	45782 R	41152	-0-	-4630	-0-	39991	2	1161	9	N	1055	1113	1			104

TOTAL GAS PROD: 423,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,805

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

01	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	310	1	57195	2	Y	655	736	1					195
						721	9											
02	49830 X	49830	-0-	-0-	-0-	277	1	48923	2	Y	573	534	1					234
						630	9											
03	58681 X	58681	-0-	-0-	-0-	310	1	57587	2	Y	713	713	1					234
						784	9											
04	51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	294	1	50337	2	Y	737	722	1					249
						811	9											
05	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	310	1	47238	2	Y	314	357	1	2	8			204
						345	9											
06	46069 X	46069	-0-	-0-	-0-	300	1	45237	2	Y	484	523	1					165
						532	9											
07	47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	310	1	46787	2	Y	299	367	1					97
						329	9											
08	47329 X	47329	-0-	-0-	-0-	310	1	46460	2	Y	508	351	1					254
						559	9											
09	45780 X	45304	-0-	-476	-0-	300	1	44531	2	Y	430	386	1	4	8			294
						473	9											
10	47306 X	43357	-0-	-3949	-0-	288	1	42571	2	Y	453	577	1					170
						498	9											
11	45570 X	45500	-0-	-70	-0-	300	1	44682	2	Y	471	370	1					271
						518	9											
12	47306 X	46488	-0-	-818	-0-	310	1	45610	2	Y	516	554	1	8	2			225
						568	9											

TOTAL GAS PROD: 587,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70215 X	69158	-0-	-1057	-0-	310 1279	1 9	67569	2	N	1163	1274	1			423
02	63140 X	62339	-0-	-801	-0-	280 1161	1 9	60898	2	N	1055	1251	1			227
03	69905 X	68517	-0-	-1388	-0-	310 1265	1 9	66942	2	N	1150	881	1			496
04	67500 X	65924	-0-	-1576	-0-	300 1322	1 9	64302	2	N	1202	1287	1			411
05	69471 X	67043	-0-	-2428	-0-	310 893	1 9	65840	2	N	812	921	1			302
06	66930 X	64901	-0-	-2029	-0-	300 1062	1 9	63539	2	N	965	910	1			357
07	69006 X	66986	-0-	-2020	-0-	310 1119	1 9	65557	2	N	1017	937	1	1	8	436
08	68510 X	66670	-0-	-1840	-0-	310 1075	1 9	65285	2	N	977	760	1			653
09	65910 X	64610	-0-	-1300	-0-	300 1101	1 9	63209	2	N	1001	1280	1			374
10	67053 X	64689	-0-	-2364	-0-	310 1075	1 9	63304	2	N	977	937	1			414
11	64890 X	63996	-0-	-894	-0-	300 1156	1 9	62540	2	N	1051	1136	1			329
12	66991 X	66299	-0-	-692	-0-	310 1330	1 9	64659	2	N	1209	1116	1	1	8	421

TOTAL GAS PROD: 791,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,579

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

01	65255 X	59683	-0-	-5572	-0-	298 2019	1 9	57366	2	N	1835	1632	1			484
02	58940 X	51027	-0-	-7913	-0-	269 1355	1 9	49403	2	N	1232	1435	1			281
03	63426 X	54868	-0-	-8558	-0-	279 1733	1 9	52856	2	N	1575	1407	1			449
04	61380 X	50703	-0-	-10677	-0-	300 1551	1 9	48852	2	N	1410	1358	1			501
05	62806 X	49648	-0-	-13158	-0-	310 1295	1 9	48043	2	N	1177	1241	1	16	8	421
06	57750 X	43469	-0-	-14281	-0-	291 1008	1 9	42170	2	N	916	907	1	16	8	414
07	56482 X	44128	-0-	-12354	-0-	310 1121	1 9	42697	2	N	1019	1100	1	44	8	289
08	54870 X	38874	-0-	-15996	-0-	310 1078	1 9	37486	2	N	980	907	1	8	8	354
09	50700 X	31640	-0-	-19060	-0-	300 803	1 9	30537	2	N	730	700	1	33	8	351
10	49662 X	23305	-0-	-26357	-0-	264 538	1 9	22503	2	N	489	548	1			292
11	43470 X	23315	-0-	-20155	-0-	297 492	1 9	22526	2	N	447	365	1			374
12	44113 X	22474	-0-	-21639	-0-	288 611	1 9	21575	2	N	555	539	1	59	8	331

TOTAL GAS PROD: 493,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,365

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
MID-CONTINENTAL EXPLORATION,INC. 564736
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	Y	5					5
						6	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DJ EXPLORATION, INC. 221664
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	815	1	2245	2	Y	-0-			-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	794	1	1802	2	Y	-0-			-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	849	1	1957	2	Y	-0-			-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	907	1	1532	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	235	-0-	-2245	-0-	56	1	179	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	48	-0-	-2352	-0-	20	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	46	-0-	-2434	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	8	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701 #	672	-0-	-17029	-0-	179	1	493	2	Y	-0-			115
02	15988 #	262	-0-	-15726	-0-	80	1	182	2	Y	-0-			115
03	5642	496	-0-	-5146	-0-	150	1	346	2	Y	-0-			115
04	2970 #	250	-0-	-2720	-0-	93	1	157	2	Y	-0-			115
05	837 #	373	-0-	-464	-0-	89	1	284	2	Y	-0-			115
06	660 #	264	-0-	-396	-0-	108	1	156	2	Y	-0-			115
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	Y	-0-			115
08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	202	1	434	2	Y	-0-			115
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	20	1	74	2	Y	-0-			115
10	527 N	371	-0-	-156	-0-	45	1	326	2	Y	-0-			115
11	510 N	191	-0-	-319	-0-	43	1	148	2	Y	-0-			115
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-				-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	N	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2054	-0-	-314	-0-	304	1 6 9	1744	2	N	5					99
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	267	1 15 9	1515	2	N	14	3	8			110
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	238	1 18 9	1343	2	N	16	1	8			125
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	333	1 10 9	1893	2	N	9					134
05	2015	X	1880	-0-	-135	-0-	298	1 2 9	1580	2	N	2					136
06	1950	X	1781	-0-	-169	-0-	239	1 6 9	1536	2	N	5					141
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	430	1 12 9	2587	2	N	11					152
08	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	251	1 9 9	1315	2	N	8					160
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	261	1 6 9	1535	2	N	5					165
10	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	300	1 4 9	1592	2	N	4					169
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	277	1 3 9	1556	2	N	3					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5529	-0-	-1601	-0-	810	1 78 9	4641	2	N	71	156	1			97
02	6440	X	4687	-0-	-1753	-0-	695	1 57 9	3935	2	N	52	4	8			145
03	7068	X	5259	-0-	-1809	-0-	775	1 112 9	4372	2	N	102	158	1	2	8	87
04	6840	X	4563	-0-	-2277	-0-	665	1 117 9	3781	2	N	106	162	1	1	8	30
05	6448	X	4046	-0-	-2402	-0-	635	1 44 9	3367	2	N	40					70
06	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	695	1 99 9	4461	2	N	90					160
07	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	658	1 88 9	3965	2	N	80	168	1	1	8	71
08	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	725	1 80 9	3798	2	N	73	2	8			142
09	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	667	1 79 9	3919	2	N	72	173	1	1	8	40
10	5425	X	4674	-0-	-751	-0-	728	1 76 9	3870	2	N	69					109
11	5250	X	3490	-0-	-1760	-0-	508	1 123 9	2859	2	N	112	181	1			40
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 51,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1654	-0-	-175	-0-	245	1	1402	2	N	6					92
							7	9									
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	282	1	1601	2	N	3					95
							3	9									
03	2077	X	1973	-0-	-104	-0-	296	1	1671	2	N	5					100
							6	9									
04	2010	X	1594	-0-	-416	-0-	238	1	1354	2	N	2					102
							2	9									
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1465	2	N	2					104
							2	9									
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	351	1	2254	2	N	-0-					104
07	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	234	1	1407	2	N	-0-					104
08	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	210	1	1102	2	N	2					106
							2	9									
09	2610	X	1585	-0-	-1025	-0-	230	1	1355	2	N	-0-					106
10	2697	X	1091	-0-	-1606	-0-	173	1	918	2	N	-0-					106
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	801	1	4508	2	N	61					167
							67	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	1083	1	6207	2	N	45					180
							50	9									
02	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	1125	1	6374	2	N	60	13	8			227
							66	9									
03	8742	X	8566	-0-	-176	-0-	1280	1	7216	2	N	64	174	1	2	8	115
							70	9									
04	7530	X	6816	-0-	-714	-0-	1016	1	5778	2	N	20	1	1			134
							22	9									
05	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	1101	1	5834	2	N	49	1	1			182
							54	9									
06	8280	X	7073	-0-	-1207	-0-	945	1	6066	2	N	56	176	1			62
							62	9									
07	8556	X	6923	-0-	-1633	-0-	981	1	5908	2	N	31	1	8			92
							34	9									
08	8556	X	7503	-0-	-1053	-0-	1188	1	6228	2	N	79	2	8			169
							87	9									
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1070	1	6293	2	N	27	2	8			194
							30	9									
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	1234	1	6557	2	N	58	176	1	1	8	75
							64	9									
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1161	1	6530	2	N	38					113
							42	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 81,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	394	1	2255	2	N	31					93
							34	9									
02	3332	X	1462	-0-	-1870	-0-	215	1	1219	2	N	25	3	8			115
							28	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010	-0-	399	1	2248	2	N	29	2	8			142
							32	9									
04	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	394	1	2240	2	N	16	1	8			157
							18	9									
05	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	389	1	2059	2	N	21	1	8			177
							23	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	452	1	2902	2	N	10					187
							11	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	437	1	2631	2	N	21	1	8			207
							23	9									
08	2728	X	1513	-0-	-1215	-0-	241	1	1264	2	N	7	2	8			212
							8	9									
09	3360	X	2170	-0-	-1190	-0-	313	1	1843	2	N	13	1	8			224
							14	9									
10	3472	X	2175	-0-	-1297	-0-	342	1	1820	2	N	12	1	8			235
							13	9									
11	3360	X	1028	-0-	-2332	-0-	155	1	873	2	N	-0-	167	1			68
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	160	-0-	-925	-0-	24	1	136	2	N	-0-					84
02	812	X	152	-0-	-660	-0-	23	1	129	2	N	-0-					84
03	713	X	578	-0-	-135	-0-	87	1	490	2	N	1					85
							1	9									
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	110	1	468	2	N	4					89
							4	9									
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	2	N	-0-					89
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	211	1	1357	2	N	-0-					89
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	117	1	707	2	N	8					97
							9	9									
08	744	X	626	-0-	-118	-0-	100	1	524	2	N	2					99
							2	9									
09	1560	X	606	-0-	-954	-0-	88	1	517	2	N	1					100
							1	9									
10	1612	X	476	-0-	-1136	-0-	75	1	400	2	N	1					101
							1	9									
11	1560	X	616	-0-	-944	-0-	93	1	523	2	N	-0-					101
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	293	1	1677	2	N	16					125
							18	9									
02	1960	X	1579	-0-	-381	-0-	227	1	1288	2	N	58	158	1	2	8	23
							64	9									
03	2170	X	1275	-0-	-895	-0-	191	1	1077	2	N	6	1	8			28
							7	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	354	1	2012	2	N	19					47
							21	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	459	1	2435	2	N	11					58
							12	9									
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	349	1	2244	2	N	14					72
							15	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	454	1	2734	2	N	19	1	8			90
							21	9									
08	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	450	1	2356	2	N	12					102
							13	9									
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	503	1	2959	2	N	17					119
							19	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	535	1	2841	2	N	5					124
							6	9									
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	448	1	2518	2	N	5					129
							6	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 28,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	1					165
							1	9									
02	420	N	122	-0-	-298	-0-	18	1	104	2	N	-0-					165
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	2	N	-0-					165
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	-0-					165
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	309	2	N	2					167
							2	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	90	1	576	2	N	-0-					167
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	N	-0-					167
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	N	2					169
							2	9									
09	540	N	303	-0-	-237	-0-	44	1	259	2	N	-0-					169
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	60	1	321	2	N	-0-					169
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	62	1	348	2	N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	971 37	1 9	5561	2	N	34					104
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	902 37	1 9	5113	2	N	34	13	8			125
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1045 24	1 9	5888	2	N	22	3	8			144
04	6690	X	6610	-0-	-80	-0-	984 32	1 9	5594	2	N	29	1	8			172
05	6634	X	5070	-0-	-1564	-0-	802 17	1 9	4251	2	N	15					187
06	6720	X	5167	-0-	-1553	-0-	689 52	1 9	4426	2	N	47	171	1			63
07	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	887 44	1 9	5338	2	N	40	1	8			102
08	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	827 50	1 9	4338	2	N	45					147
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1034 41	1 9	6078	2	N	37	2	8			182
10	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	968 10	1 9	5145	2	N	9	1	8			190
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1000 10	1 9	5625	2	N	9					199
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 67,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	410 13	1 9	2348	2	N	12					45
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	389 31	1 9	2205	2	N	28	13	8			60
03	3813	X	2316	-0-	-1497	-0-	344 31	1 9	1941	2	N	28	6	8			82
04	3690	X	2211	-0-	-1479	-0-	329 13	1 9	1869	2	N	12	2	8			92
05	3286	X	2312	-0-	-974	-0-	364 20	1 9	1928	2	N	18	1	8			109
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	396 12	1 9	2543	2	N	11					120
07	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	313 24	1 9	1882	2	N	22	2	8			140
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	432 12	1 9	2263	2	N	11	2	8			149
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	419 14	1 9	2461	2	N	13	3	8			159
10	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	341 8	1 9	1811	2	N	7	1	8			165
11	2940	X	1961	-0-	-979	-0-	295 6	1 9	1660	2	N	5					170
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	152	1	868	2	N	10					139
							11	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	469	2	N	25	17	8			147
							28	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	N	4	2	8			149
							4	9									
04	990	N	515	-0-	-475	-0-	77	1	437	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	1	1	8			149
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	N	-0-					149
07	527	N	76	-0-	-451	-0-	11	1	65	2	N	-0-					149
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					149
09	570	N	355	-0-	-215	-0-	51	1	302	2	N	2	2	8			149
							2	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	254	2	N	1	1	8			149
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	1					150
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1590	-0-	-1448	-0-	231	1	1325	2	N	31	178	1			65
							34	9									
02	2044	X	1589	-0-	-455	-0-	236	1	1336	2	N	15	3	8			77
							17	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	141	1	796	2	N	5					82
							6	9									
04	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	151	1	856	2	N	12					94
							13	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	366	1	1941	2	N	11					105
							12	9									
06	3000	N	3712	-0-	712	712	498	1	3201	2	N	12					117
							13	9									
07	3100	N	3360	-0-	260	972	477	1	2875	2	N	7					124
							8	9									
08	3100	N	4157	-0-	1057	2029	663	1	3475	2	N	17	1	8			140
							19	9									
09	5163	X	3134	-0-	-2029	-0-	454	1	2667	2	N	12					152
							13	9									
10	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	364	1	1933	2	N	8	1	8			159
							9	9									
11	2940	X	2277	-0-	-663	-0-	343	1	1927	2	N	6					165
							7	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	2	N	-0-					28
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	9					37
							10	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	3					40
							3	9									
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	87	1	494	2	N	5					45
							6	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	115	1	610	2	N	5					50
							6	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	593	2	N	5					55
							6	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	N	3					58
							3	9									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	105	1	548	2	N	5					63
							6	9									
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	85	1	498	2	N	4					67
							4	9									
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	106	1	561	2	N	3					70
							3	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	101	1	567	2	N	3					73
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	304	1	1742	2	N	9					84
							10	9									
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	262	1	1484	2	N	11	3	8			92
							12	9									
03	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	307	1	1729	2	N	6	1	8			97
							7	9									
04	2220	X	1810	-0-	-410	-0-	270	1	1534	2	N	5					102
							6	9									
05	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	271	1	1435	2	N	3					105
							3	9									
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	302	1	1939	2	N	7					112
							8	9									
07	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	259	1	1558	2	N	6					118
							7	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	277	1	1452	2	N	7	1	8			124
							8	9									
09	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	259	1	1520	2	N	1					125
							1	9									
10	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	267	1	1417	2	N	12					137
							13	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264	1	1488	2	N	5					142
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 20,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-					29
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	N	-0-					29
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	1					30
							1	9									
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					30
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					30
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					30
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					30
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					30
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	582	1	3335	2	N	15					214
							17	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	548	1	3104	2	N	6					220
							7	9									
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	598	1	3370	2	N	24	177	1	2	8	65
							26	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	620	1	3526	2	N	11	1	8			75
							12	9									
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	792	1	4197	2	N	20					95
							22	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	549	1	3526	2	N	9					104
							10	9									
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	564	1	3395	2	N	31	1	8			134
							34	9									
08	4557	X	3011	-0-	-1546	-0-	481	1	2521	2	N	8					142
							9	9									
09	4410	X	3010	-0-	-1400	-0-	435	1	2556	2	N	17					159
							19	9									
10	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	454	1	2410	2	N	6					165
							7	9									
11	4080	X	2573	-0-	-1507	-0-	387	1	2178	2	N	7					172
							8	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 40,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	420 28	1 9	2403	2	N	25					140
02	3136	X	2646	-0-	-490	-0-	394 23	1 9	2229	2	N	21	3	8			158
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	498 14	1 9	2808	2	N	13	1	8			170
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	484 22	1 9	2753	2	N	20	3	8			187
05	3472	X	2423	-0-	-1049	-0-	383 13	1 9	2027	2	N	12	171	1			28
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	430 24	1 9	2759	2	N	22					50
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	403 53	1 9	2430	2	N	48	1	8			97
08	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	455 25	1 9	2386	2	N	23					120
09	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	383 22	1 9	2249	2	N	20					140
10	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	439 24	1 9	2332	2	N	22					162
11	3210	X	2334	-0-	-876	-0-	348 28	1 9	1958	2	N	25					187
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	746 23	1 9	4275	2	N	21					164
02	5040	X	4175	-0-	-865	-0-	619 48	1 9	3508	2	N	44	21	8			187
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	739 74	1 9	5503	2	N	67	180	1	6	8	68
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	742 39	1 9	4216	2	N	35					103
05	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	690 31	1 9	3656	2	N	28	1	8			130
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	540 14	1 9	3465	2	N	13					143
07	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	732 12	1 9	4405	2	N	11	2	8			152
08	5580	X	3934	-0-	-1646	-0-	627 22	1 9	3285	2	N	20	3	8			169
09	5010	X	4191	-0-	-819	-0-	604 34	1 9	3553	2	N	31	3	8			197
10	5146	X	4391	-0-	-755	-0-	691 29	1 9	3671	2	N	26	1	8			222
11	4980	X	3396	-0-	-1584	-0-	511 12	1 9	2873	2	N	11	175	1			58
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 49,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			75
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	-0-			75
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			75
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			75
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639 X	16203	-0-	-1436	-0-	298	1	14955	2	N	864	732	1			244
						950	9									
02	14784 X	13980	-0-	-804	-0-	280	1	13251	2	N	408	545	1			107
						449	9									
03	16368 X	15959	-0-	-409	-0-	310	1	14939	2	N	645	550	1			202
						710	9									
04	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	300	1	14872	2	N	645	732	1			115
						710	9									
05	16306 X	13772	-0-	-2534	-0-	310	1	12801	2	N	601	544	1	30	8	142
						661	9									
06	15690 X	10388	-0-	-5302	-0-	225	1	9687	2	N	433	364	1	41	8	170
						476	9									
07	16399 X	11378	-0-	-5021	-0-	304	1	10458	2	N	560	543	1	122	8	65
						616	9									
08	16399 X	11924	-0-	-4475	-0-	310	1	11106	2	N	462	363	1	14	8	150
						508	9									
09	15870 X	9605	-0-	-6265	-0-	270	1	8861	2	N	431	364	1	53	8	164
						474	9									
10	13764 X	96	-0-	-13668	-0-	3	1	81	2	N	11					175
						12	9									
11	11550 X	77	-0-	-11473	-0-	27	1	50	2	N	-0-					175
12	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 119,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,060

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	293	-0-	-482	-0-	12	1	129	2	N	138					322
							152	9									
02	2436	N	898	-0-	-1538	-0-	67	1	693	2	N	125	185	1			262
							138	9									
03	2697	X	448	-0-	-2249	-0-	31	1	343	2	N	67					329
							74	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					329
05	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	12	1	291	2	N	23	183	1			169
							25	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					169
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	71	1	2728	2	N	697	716	1			150
							767	9									
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	40	1	1230	2	N	85					235
							94	9									
09	3000	N	3776	-0-	776	776	180	1	2817	2	N	708	734	1			209
							779	9									
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					209
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	120	1	4524	2	N	839	914	1			134
							923	9									
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10316	-0-	-1092	-0-	300	1	9971	2	N	41					99
							45	9									
02	10304	X	9382	-0-	-922	-0-	280	1	8986	2	N	105	172	1			32
							116	9									
03	10912	X	10584	-0-	-328	-0-	310	1	10217	2	N	52					84
							57	9									
04	10170	X	9920	-0-	-250	-0-	295	1	9575	2	N	45					129
							50	9									
05	10416	X	10340	-0-	-76	-0-	310	1	9907	2	N	112	183	1			58
							123	9									
06	10230	X	9824	-0-	-406	-0-	268	1	9500	2	N	51					109
							56	9									
07	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	308	1	9513	2	N	145	181	1			73
							160	9									
08	10571	X	9439	-0-	-1132	-0-	290	1	9101	2	N	44					117
							48	9									
09	10020	X	8247	-0-	-1773	-0-	250	1	7953	2	N	40					157
							44	9									
10	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	310	1	9326	2	N	73	183	1			47
							80	9									
11	9810	X	9242	-0-	-568	-0-	281	1	8915	2	N	42					89
							46	9									
12	9982	X	9491	-0-	-491	-0-	308	1	9136	2	N	43					132
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 116,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	71	1	2465	2	N	41	178	1			67
							45	9									
02	2464	N	1884	-0-	-580	-0-	52	1	1791	2	N	37					104
							41	9									
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	56	1	1959	2	N	38					142
							42	9									
04	2490	N	1905	-0-	-585	-0-	50	1	1830	2	N	23					165
							25	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	2	N	22					187
							24	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	63	1	2239	2	N	23					210
							25	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	N	15	182	1			43
							17	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	70	1	2532	2	N	29					72
							32	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	66	1	2295	2	N	40					112
							44	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	69	1	2328	2	N	33					145
							36	9									
11	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	63	1	2264	2	N	24					169
							26	9									
12	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	61	1	2124	2	N	39	185	1			23
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LLOX, L.L.C. 504583
CRAZY CHESTER WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	18500	-0-	18500	18500	446	1	17340	2	N	542					542
						118	4	596	9							
06		89640	114869	-0-	25229	43729	2458	1	108326	2	N	3344	3601	1		285
						407	4	3678	9							
07		92628	129995	-0-	37367	81096	2399	1	123020	2	N	3660	3792	1		153
						550	4	4026	9							
08		92628	123702	-0-	31074	112170	2781	1	116780	2	N	3284	3272	1		165
						529	4	3612	9							
09		256684	119285	-0-	-137399	-0-	2675	1	112844	2	N	2987	2855	1		297
						480	4	3286	9							
10		140178	116403	-0-	-23775	-0-	1613	1	111507	2	N	2740	2855	1		182
						269	4	3014	9							
11		108618	99129	-0-	-9489	-0-	1952	1	94736	2	N	2134	1966	1		350
						94	4	2347	9							
12		92628	82357	-0-	-10271	-0-	1016	1	79405	2	N	1648	1780	1		218
						123	4	1813	9							

TOTAL GAS PROD: 804,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,339

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					13
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					15
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					16
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					17
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	2	1	9	N	1					11
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	50	2	4	9	N	4					15
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					17
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					18
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					20
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	53	2	2	9	N	2					22
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	N	1					23
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2					25
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	N	2					27
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					28
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					13
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					15
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					16
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					17
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	74	-0-	-2685	-0-	73	1	1	4	N	-0-					172
02	2492 #	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					172
03	2759 #	240	-0-	-2519	-0-	215	1	25	9	N	23					195
04	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3048	1	4	4	N	5					200
						6	9									
05	2356 #	1441	-0-	-915	-0-	1398	1	4	4	N	35					235
						39	9									
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	998	1	17	9	N	15					250
07	3162 #	435	-0-	-2727	-0-	433	1	2	4	N	-0-					250
08	3162 #	1280	-0-	-1882	-0-	1279	1	1	4	N	-0-					250
09	3060 #	264	-0-	-2796	-0-	264	1			N	-0-					250
10	1426 #	404	-0-	-1022	-0-	400	1	1	4	N	3	181	1			72
						3	9									
11	1230 #	261	-0-	-969	-0-	234	1	4	4	N	21					93
						23	9									
12	1271 #	324	-0-	-947	-0-	320	1	4	4	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 #	1360	-0-	-1089	-0-	565	1	795	9	N	723	884	1			161
02	1820 #	1623	-0-	-197	-0-	755	1	868	9	N	789	696	1			254
03	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	1289	1	1291	9	N	1174	1020	1			408
04	10551 R	10551	-0-	-0-	-0-	1156	1	6279	2	N	2833	2813	1			428
						3116	9									
05	5525 R	5525	-0-	-0-	-0-	950	1	2456	2	N	1926	1847	1			507
						2119	9									
06	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	609	1	1311	2	N	1297	1348	1			456
						1427	9									
07	10912 #	5233	-0-	-5679	-0-	911	1	2345	2	N	1797	1710	1			543
						1977	9									
08	10912 #	10194	-0-	-718	-0-	1896	1	5580	2	N	2471	2555	1			459
						2718	9									
09	10560 #	7560	-0-	-3000	-0-	1759	1	3515	2	N	2078	2076	1			461
						2286	9									
10	7232 R	7232	-0-	-0-	-0-	2003	1	2913	2	N	2105	1920	1			646
						2316	9									
11	9870 #	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					646
12	10199 #	6279	-0-	-3920	-0-	269	1	3889	2	N	1928	2226	1			445
						2121	9									

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,121

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) //CONT.// 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 286311 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	2030 1828	1 9	1791	2	N	1662	1922	1			89
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	660 1646	1 9	2070	2	N	1496	1400	1			185
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	463 1964	1 9	3246	2	N	1785	1761	1			209
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	689 1855	1 9	3182	2	N	1686	1753	1			142
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1013 1753	1 9	2404	2	N	1594	1556	1			180
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1054 1682	1 9	2091	2	N	1529	1191	1			518
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1307 1989	1 9	3048	2	N	1808	2241	1			85
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1194 1972	1 9	3150	2	N	1793	1527	1			351
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1487 1911	1 9	2343	2	N	1737	1919	1			169
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1816 1844	1 9	2450	2	N	1676	1743	1			102
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					102
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	221 1475	1 9	2186	2	N	1341	1307	1			209

TOTAL GAS PROD: 59,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,107

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	626	-0-	-521	-0-	213	1	184	2	N	208	343	1			84
						229	9									
02	1036 X	1005	-0-	-31	-0-	393	1	379	2	N	212	177	1			119
						233	9									
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1040	1	786	2	N	182	179	1			122
						200	9									
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2214	1	1152	2	N	129					251
						142	9									
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	649	1	989	2	N	129	174	1			206
						142	9									
06	1950 X	1899	-0-	-51	-0-	631	1	1113	2	N	141	172	1			175
						155	9									
07	3627 X	1517	-0-	-2110	-0-	451	1	909	2	N	143	171	1			147
						157	9									
08	3627 X	2025	-0-	-1602	-0-	472	1	1314	2	N	217	175	1			189
						239	9									
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1598	1	2164	2	N	367	357	1			199
						404	9									
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	1714	1	2565	2	N	509	524	1			184
						560	9									
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					184
*12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6362	1	503	9	N	457	540	1			112

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) //CONT.// 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557 #	548	-0-	-4009	-0-	537	2	11	9	N	10					66
02	2268 #	1621	-0-	-647	-0-	1600	2	21	9	N	19	71	1			14
03	2511 #	1104	-0-	-1407	-0-	1060	2	44	9	N	40	40	1			14
04	2430 #	2017	-0-	-413	-0-	2002	2	15	9	N	14					28
05	2511 #	1433	-0-	-1078	-0-	1400	2	33	9	N	30	30	1			28
06	1740 #	841	-0-	-899	-0-	810	2	31	9	N	28					56
07	2077 #	531	-0-	-1546	-0-	500	2	31	9	N	28					84
08	2077 #	231	-0-	-1846	-0-	200	2	31	9	N	28	98	1			14
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	13					27
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	6	30	1			3
11	840 #	51	-0-	-789	-0-	50	2	1	9	N	1					4
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					5

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2				15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2				17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	20	1		-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				5
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1				6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				9
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				12

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	98	1	86	2	N	7					84
							8	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	N	55					139
							61	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					139
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	279	1	1159	2	N	18					157
							20	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					157
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	276	1	508	2	N	125	160	1	61	8	61
							138	9									
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	61	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	1955	-0-	-2447	-0-	970	1	879	2	N	96	162	1			82
						106	9									
02	3808 X	2705	-0-	-1103	-0-	606	1	2012	2	N	79					161
						87	9									
03	4216 X	3628	-0-	-588	-0-	407	1	3201	2	N	18					179
						20	9									
04	4080 X	2269	-0-	-1811	-0-	366	1	1824	2	N	72	183	1			68
						79	9									
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1241	1	2916	2	N	77					145
						85	9									
06	3510 X	3466	-0-	-44	-0-	1109	1	2304	2	N	48					193
						53	9									
07	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	1005	1	2476	2	N	68	166	1			95
						75	9									
08	4247 X	1436	-0-	-2811	-0-	362	1	994	2	N	73					168
						80	9									
09	4110 X	2968	-0-	-1142	-0-	1206	1	1762	2	N	-0-					168
10	4247 X	3261	-0-	-986	-0-	1457	1	1779	2	N	23	155	1			36
						25	9									
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					36
12	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	511	1	2706	2	N	37	130	1			41
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	10511	-0-	-2230	-0-	9630	2	881	9	N	801	859	1			180
02	15204 X	6527	-0-	-8677	-0-	5880	2	647	9	N	588	506	1			262
03	16833 X	4485	-0-	-12348	-0-	3720	2	765	9	N	695	812	1			145
04	16290 X	1822	-0-	-14468	-0-	1626	2	196	9	N	178	181	1			142
05	11098 X	791	-0-	-10307	-0-	693	2	98	9	N	89	150	1			81
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					81
07	7223 X	1185	-0-	-6038	-0-	770	2	415	9	N	377	192	1			266
08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	6812	2	1973	9	N	1794	1679	1			381
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	3089	2	1646	9	N	1496	1649	1			228
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	967	2	1716	9	N	1560	1507	1			281
11	8490 X	2171	-0-	-6319	-0-	873	2	1298	9	N	1180	1142	1			319
12	8773 X	1197	-0-	-7576	-0-	254	2	943	9	N	857	971	1			205

TOTAL GAS PROD: 44,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,615

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	1612 X	208	-0-	-1404	-0-	200	2	8	9	N	7					42
02	1428 X	174	-0-	-1254	-0-	171	2	3	9	N	3					45
03	1550 X	317	-0-	-1233	-0-	300	2	17	9	N	15	30	1			30
04	930 X	120	-0-	-810	-0-	100	2	20	9	N	18					48
05	496 X	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					48
06	300 X	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					48
07	310 X	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					48
08	310 X	74	-0-	-236	-0-	68	2	6	9	N	5					53
09	120 X	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					53
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					53
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					53
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

01	13392 X	7436	-0-	-5956	-0-	6549	2	887	9	Y	806	754	1			181
02	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	9442	2	1205	9	Y	1095	1108	1			168
03	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	10916	2	1277	9	Y	1161	1079	1			250
04	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10009	2	1264	9	Y	1149	1174	1			225
05	11780 X	11064	-0-	-716	-0-	10013	2	1051	9	Y	955	1020	1			160
06	11790 X	8553	-0-	-3237	-0-	7715	2	838	9	Y	762	795	1			127
07	12183 X	9786	-0-	-2397	-0-	8810	2	976	9	Y	887	858	1			156
08	12183 X	9274	-0-	-2909	-0-	8424	2	850	9	Y	773	821	1			108
09	11280 X	8566	-0-	-2714	-0-	7650	2	916	9	Y	833	758	1			183
10	11067 X	7824	-0-	-3243	-0-	7044	2	780	9	Y	709	743	1			149
11	9480 X	4349	-0-	-5131	-0-	3921	2	428	9	Y	389	441	1			97
12	9796 X	4155	-0-	-5641	-0-	3704	2	451	9	Y	410	428	1			79

TOTAL GAS PROD: 105,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,929

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	15838	2	2349	9	N	2135	2435	1			399
02	14672	X	6122	-0-	-8550	-0-	4000	2	2122	9	N	1929	2038	1			290
03	18414	X	14985	-0-	-3429	-0-	13175	2	1810	9	N	1645	1655	1			280
04	17820	X	15134	-0-	-2686	-0-	13154	2	1980	9	N	1800	1674	1			406
05	18414	X	15765	-0-	-2649	-0-	13960	2	1805	9	N	1641	1669	1			378
06	17610	X	14379	-0-	-3231	-0-	12672	2	1707	9	N	1552	1648	1			282
07	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	15295	2	1751	9	N	1592	1480	1			394
08	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	15349	2	1755	9	N	1595	1671	1			318
09	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	14581	2	1709	9	N	1554	1486	1			386
10	17050	X	15791	-0-	-1259	-0-	14221	2	1570	9	N	1427	1439	1			374
11	16560	X	14279	-0-	-2281	-0-	12883	2	1396	9	N	1269	1356	1			287
12	17112	X	16099	-0-	-1013	-0-	14476	2	1623	9	N	1475	1310	1			452

TOTAL GAS PROD: 181,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,614

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					333
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					333
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					333
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	1	1	4	N	-0-					333
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	1	2	4	N	-0-					333
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					333
07	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	4			N	-0-					333
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	1	2	4	N	-0-					333
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					333
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					333
11	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	4			N	-0-					333
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					333

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1					18
08	14B2 EXT	22	-0-	22	73	20	2	2	9	N	2					20
09	14B2 EXT	32	-0-	32	105	30	2	2	9	N	2					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					N	1					23
11	14B2 EXT	52	-0-	52	157	50	2	2	9	N	2					25
*12	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					N	5	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					12
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					14
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					16
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					17
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					18
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	17	1			2
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	N	3					5
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					6
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					117
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	16	79	1			54
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					67
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					69
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	2	142	9	N	129	90	1			108
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					110
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	60	2	4	9	N	4					114
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	58	136	1			36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	348	186	1			198
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	2	760	9	N	691	693	1			196
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	50	2	921	9	N	837	916	1			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	645	560	1			202

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					58
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					60
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	N	13	50	1			23
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					25
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					26
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					28
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					30
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	60	2	2	9	N	2					32
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1					33
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					35
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	N	3					38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					39

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2	30	1			10
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					12
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					13
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					15
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					17
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	N	1					18
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	N	2					20
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					22
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					23
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4	20	1			7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					8
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	138	-0-	-296	-0-	80	2	58	9	N	53	68	1			63
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	120	2	25	9	N	23					86
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	100	2	39	9	N	35	73	1			48
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					68
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	100	2	35	9	N	32					100
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	63	2	28	9	N	25					125
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	73	2	92	9	N	84	124	1			85
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	75	2	17	9	N	15					100
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	73	2	22	9	N	20					120
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	68	2	32	9	N	29	61	1			88
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	69	2	13	9	N	12					100
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	61	2	101	9	N	92	154	1			38

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	107	-0-	-978	-0-	105	2	2	9	N	2					62
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	120	2	11	9	N	10					72
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	200	2	20	9	N	18	80	1			10
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7					17
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					20
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	58	2	44	9	N	40					60
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	N	3					63
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	68	2	4	9	N	4					67
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	66	2	22	9	N	20					87
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10	90	1			7
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					10
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	N	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	114	1	762	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	740	-0-	-580	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	140	1	999	2	N	-0-					-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	101	1	721	2	N	-0-					-0-
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	80	1	559	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	128	1	893	2	N	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	111	1	805	2	N	-0-					-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	132	1	927	2	N	-0-					-0-
11	990 N	802	-0-	-188	-0-	102	1	700	2	N	-0-					-0-
12	961 N	815	-0-	-146	-0-	103	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9540	-0-	-194	-0-	1102	1	8438	2	N	-0-			-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1056	1	7661	2	N	-0-			-0-
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1203	1	8034	2	N	-0-			-0-
04	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1169	1	8247	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	1174	1	8387	2	N	-0-			-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1173	1	8348	2	N	-0-			-0-
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	1221	1	8574	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9420	-0-	-314	-0-	1181	1	8239	2	N	-0-			-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	1161	1	8426	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	1190	1	8345	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9227	-0-	-283	-0-	1176	1	8051	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9652	-0-	-268	-0-	1224	1	8428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	126	1	965	2	N	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	2	N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	2	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	N	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-			-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	2	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	37	1	262	2	N	-0-			-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	36	1	256	2	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	-0-			-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	42	1	292	2	N	-0-			-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	41	1	280	2	N	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685 #	13283	-0-	-6402	-0-	10412 3 2871 9	N	2610	2370 1	726
02	15988 #	11658	-0-	-4330	-0-	9205 3 2453 9	N	2230	2422 1	534
03	17391 #	13539	-0-	-3852	-0-	10855 3 2684 9	N	2440	2364 1	610
04	15600 #	14457	-0-	-1143	-0-	233 2 11439 3 2785 9	N	2532	2521 1	621
05	14243 R	14243	-0-	-0-	-0-	1518 2 9861 3 2864 9	N	2604	2565 1	660
06	13943 R	13943	-0-	-0-	-0-	1210 2 10001 3 2732 9	N	2484	2353 1	791
07	14942 #	13612	-0-	-1330	-0-	196 2 10747 3 2669 9	N	2426	2531 1	686
08	14942 #	13043	-0-	-1899	-0-	183 2 10255 3 2605 9	N	2368	2354 1	700
09	14460 #	10517	-0-	-3943	-0-	542 2 7763 3 2212 9	N	2011	2171 1	540
10	14415 #	11434	-0-	-2981	-0-	139 2 8849 3 2446 9	N	2224	1992 1	772
11	13950 #	10463	-0-	-3487	-0-	104 2 8202 3 2157 9	N	1961	1998 1	735
12	13609 #	10739	-0-	-2870	-0-	475 1 124 2 7954 3 2186 9	N	1987	1977 1	745

TOTAL GAS PROD: 150,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,877

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					33
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					33
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					33
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					33
06	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					33
08	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	3			N	-0-					33
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					33
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					33
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					33
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					42
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					42
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	1	8			68
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			68
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					68
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					68
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					68
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					68
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	25	1			43
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	332	2	46	9	N	42	4	8			170
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1421	2	144	9	N	131	5	8			296
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1118	2	114	9	N	104	3	8			397
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	N	6	1	8			402
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2	2	8			402
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					402
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	175	1			227
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					227
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	142	1			85
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					85
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	336	X	67	-0-	-269	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	360	X	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	372	X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7550	-0-	4550	4550	7550	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	12235	-0-	9135	13685	12233	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10	98	6			146
02	168 N	31	-0-	-137	-0-	31	2			N	-0-					146
03	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					146
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	N	2					148
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					148
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					148
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					148
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					148
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-	1	5			147
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-	2	5			145
*11	120 N	31	-0-	-89	-0-	30	2	1	9	N	1					146
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	1	5			145

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4287	-0-	-2130	-0-	4278	2	9	9	N	8					133
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					133
03	5642	X	5602	-0-	-40	-0-	5601	2	1	9	N	1					134
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5218	2	14	9	N	13	12	8			135
05	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			N	-0-					135
06	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	4708	2	1	9	N	1					136
07	6076	X	4529	-0-	-1547	-0-	4529	2			N	-0-	3	5			133
08	5611	X	3278	-0-	-2333	-0-	3278	2			N	-0-					133
09	5220	X	2654	-0-	-2566	-0-	2654	2			N	-0-					133
10	5022	X	2274	-0-	-2748	-0-	2274	2			N	-0-	3	5			130
*11	4710	X	1877	-0-	-2833	-0-	1877	2			N	-0-					130
12	4526	X	1665	-0-	-2861	-0-	1657	2	8	9	N	7					137

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					105
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					105
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					105
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					105
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					105
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					105
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					105
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					105
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					105
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					105
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					105
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			67
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			67
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			67
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			48
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			48
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			48
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			48
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			48
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			48
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			48
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			48
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			164
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			164
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			164
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			164
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			164
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-			164
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			164
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			164
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			164
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			164
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		N	-0-			164
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			144
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			144
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			144
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			144
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			144
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			144
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			144
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			144
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			144
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			144
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			144
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
2S RESOURCES LLC 857537
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2973	-0-	-1305	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1301	-0-	-2479	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	838	-0-	-2582	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4310	2	3	9	N	3					3
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 46,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	3	3	12	9	Y	11	10	1			24
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	12	3	14	9	Y	13	14	1			23
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	10	3	7	9	Y	6	7	1			22
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	15	3	9	9	Y	8	7	1			23
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	8	3	6	9	Y	5	5	1			23
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			22
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	Y	5	6	1			21
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8	7	1			22
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	5	1			22
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	5	-0-	-79	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	3000 N	5391	-0-	2391	2391	3309	3	2082	9	Y	1893	1948	1			-0-
10	6584 R	4193	-0-	-2391	-0-	2317	3	1876	9	Y	1705	1607	1			98
11	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	1380	3	1275	9	Y	1159	1257	1			-0-
12	5580 #	4000	-0-	-1580	-0-	1757	3	2243	9	Y	2039	1997	1			42

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44764 #	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-					13
02	20552 #	-0-	-0-	-20552	-0-					N	-0-					13
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 3850) //CONT.// 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC 003568
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					316
02	10780	X	-0-	-0-	-10780	-0-					N	-0-					316
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-	5	5			311
04	11370	X	10500	-0-	-870	-0-	10500	2			N	-0-					311
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			306
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10500	2	32	9	N	29					335
07	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17609	2	97	9	N	88	172	1			251
08	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17231	2	79	9	N	72	169	1			154
09	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					154
10	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	19067	2	74	9	N	67	176	1			45
11	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	20270	2	228	9	N	207					252
*12	22451	X	22451	-0-	-0-	-0-	22277	2	174	9	N	158	176	1			234

TOTAL GAS PROD: 136,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					15
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					15
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					15
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	111	1	2	9	N	2					17
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	1	4	9	N	4					21
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	1	11	9	N	10					31
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	9	N	5					36
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	11	9	N	10					46
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	1	6	9	N	5					51
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	1	7	9	N	6					57
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	110	1	9	9	N	8					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					135
02	2716 #	1056	-0-	-1660	-0-	432	1	624	2	N	-0-					135
03	279 #	15	-0-	-264	-0-	4	1	11	2	N	-0-					135
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					137
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					139
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					140
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					140
08	2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	286	1	2420	2	N	-0-					140
09	6862	6862	-0-	-0-	-0-	846	1	6016	2	N	-0-					140
10	5282	5282	-0-	-0-	-0-	847	1	4435	2	N	-0-					140
11	3797	3797	-0-	-0-	-0-	730	1	3067	2	N	-0-					140
12	3379	2745	-0-	-634	-0-	596	1	2143	2	N	5					145
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIVE-JAB, INC. 271310
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	9758	3	354	9	N	322	190	1			289
02	9128	X	8907	-0-	-221	-0-	8590	3	317	9	N	288	368	1			209
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10229	3	350	9	N	318	178	1			349
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9690	3	312	9	N	284	371	1			262
05	10106	X	9886	-0-	-220	-0-	9578	3	308	9	N	280	365	1			177
06	9780	X	7926	-0-	-1854	-0-	7683	3	243	9	N	221	176	1			222
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9816	1	290	9	N	264	187	1			299
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10031	1	287	9	N	261	363	1			197
09	9780	X	9559	-0-	-221	-0-	9277	1	282	9	N	256	188	1			265
10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9825	1	278	9	N	253	382	1			136
*11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13100	1	391	9	N	355	188	1			303
*12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	12974	1	393	9	N	357	369	1			291

TOTAL GAS PROD: 124,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,459

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIVE-JAB, INC. 271310
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7352	-0-	-646	-0-	434	1	6065	3	N	775	735	1			379
							853	9									
02	7196	X	6615	-0-	-581	-0-	392	1	5462	3	N	692	739	1			332
							761	9									
03	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	434	1	6052	3	N	759	719	1			372
							835	9									
04	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	420	1	5905	3	N	738	723	1			387
							812	9									
05	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	420	1	6014	3	N	767	736	1			418
							844	9									
06	7110	X	6840	-0-	-270	-0-	420	1	5652	3	N	698	719	1			397
							768	9									
07	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	5647	1	814	9	N	740	913	1			224
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	5659	1	778	9	N	707	726	1			205
09	7140	X	6334	-0-	-806	-0-	5541	1	793	9	N	721	542	1			384
10	7285	X	6556	-0-	-729	-0-	5733	1	823	9	N	748	543	1			589
11	6840	X	6181	-0-	-659	-0-	5350	1	831	9	N	755	754	1			590
12	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	5159	1	842	9	N	765	738	1			617

TOTAL GAS PROD: 80,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,865

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1488	2	77	9	N	70					165
02	1596	N	1351	-0-	-245	-0-	1294	2	57	9	N	52					217
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1397	2	44	9	N	40	180	1			77
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1341	2	44	9	N	40					117
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1414	2	42	9	N	38					155
06	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1198	2	58	9	N	53					208
07	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	2			N	-0-	173	1			35
08	1457	N	931	-0-	-526	-0-	931	2			N	-0-					35
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1236	2	20	9	N	18					53
10	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	2			N	-0-					53
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					53
12	1302	N	956	-0-	-346	-0-	956	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8546	-0-	-382	-0-	1302	1	6888	3	N	324	277	1			156
							356	9									
02	8064	X	7570	-0-	-494	-0-	1176	1	6174	3	N	200	180	1			176
							220	9									
03	8897	X	8216	-0-	-681	-0-	1302	1	6686	3	N	207	180	1			203
							228	9									
04	8610	X	7854	-0-	-756	-0-	1260	1	6423	3	N	155	187	1			171
							171	9									
05	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	1260	1	6662	3	N	145					316
							160	9									
06	8280	X	7479	-0-	-801	-0-	1260	1	6114	3	N	95	180	1			231
							105	9									
07	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	1302	1	6406	3	N	116	186	1			161
							128	9									
08	8215	X	8125	-0-	-90	-0-	1302	1	6475	3	N	316	356	1			121
							348	9									
09	7860	X	7619	-0-	-241	-0-	1260	1	6241	3	N	107					228
							118	9									
10	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	1302	1	6251	3	N	151	177	1			202
							166	9									
11	7860	X	6824	-0-	-1036	-0-	1302	1	5372	3	N	136	191	1			147
							150	9									
12	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	1302	1	6235	3	N	165	185	1			127
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 93,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	30735	-0-	-823	-0-	30549	3	186	9	N	169	178	1			78
02	28560	X	27317	-0-	-1243	-0-	27066	3	251	9	N	228	176	1			130
03	31620	X	29103	-0-	-2517	-0-	28828	3	275	9	N	250	173	1			207
04	30600	X	27829	-0-	-2771	-0-	27541	3	288	9	N	262	355	1			114
05	31248	X	29106	-0-	-2142	-0-	28795	3	311	9	N	283	177	1			220
06	29730	X	20061	-0-	-9669	-0-	19798	3	263	9	N	239	354	1			105
07	30256	X	17031	-0-	-13225	-0-	16790	3	241	9	N	219	172	1			152
08	29109	X	28711	-0-	-398	-0-	28632	3	79	9	N	72	172	1			52
09	28170	X	27843	-0-	-327	-0-	27568	3	275	9	N	250	180	1			122
10	29109	X	27509	-0-	-1600	-0-	27249	3	260	9	N	236	183	1			175
11	27780	X	23473	-0-	-4307	-0-	23207	3	266	9	N	242	187	1			230
12	28768	X	26738	-0-	-2030	-0-	26465	3	273	9	N	248	191	1			287

TOTAL GAS PROD: 315,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	145	158	1			4
03	14B DENY	189	-0-	189	1939	139	3	50	9	N	45					49
04	14B2 EXT	206	-0-	206	2145	155	3	51	9	N	46					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			103
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-		N	-0-			103
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	88	178	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	178	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					31
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					212
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					212
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					212
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					212
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212	7			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	182	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	186	1			166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					335
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	183	1			295
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					386
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	364	1			22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 607

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	51	180	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	125	3	138	9	N	125	184	1			13
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	162	3	194	9	N	176	185	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					146
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					146
03	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					146
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	61	3	50	9	N	45	185	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER "A" WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	175	1			56
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	130	185	1			1
03	682	X	228	-0-	-454	-0-	26	3	202	9	N	184	182	1			3
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	88	3	196	9	N	178	180	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			80
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			80
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			80
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			80
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-42201			N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

01	6696	X	4156	-0-	-2540	-0-	4098	2	58	9	N	53							434
02	6048	X	5068	-0-	-980	-0-	4983	2	85	9	N	77	197	1	157	5			157
03	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5578	2	74	9	N	67							224
04	5730	X	4342	-0-	-1388	-0-	4275	2	67	9	N	61	185	1					100
05	5766	X	4171	-0-	-1595	-0-	4116	2	55	9	N	50							150
06	5460	X	1621	-0-	-3839	-0-	1604	2	17	9	N	15							165
07	5642	X	1264	-0-	-4378	-0-	1251	2	13	9	N	12							177
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9040	2	103	9	N	94							271
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	2	57	9	N	52	183	1					140
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5187	2	81	9	N	74							214
11	8850	X	5755	-0-	-3095	-0-	5669	2	86	9	N	78							292
12	9145	X	6849	-0-	-2296	-0-	6797	2	52	9	N	47	185	1					154

TOTAL GAS PROD: 58,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					27
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					27
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					27
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					27
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					27
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					27
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					27
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					27
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					27
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					27
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					27
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	54	1	2662	2	Y	86	35	1			51
						95	9									
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	127	1	6807	2	Y	156	156	1			51
						172	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	158	1	6917	2	Y	203	203	1			51
						223	9									
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	188	1	3320	2	Y	90	90	1			51
						99	9									
*12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	177	1	7002	2	Y	213	213	1			51
						234	9									

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	7393	-0-	-1504	-0-	152	1	7145	2	Y	87	129	1			39
						96	9									
02	8036 X	6741	-0-	-1295	-0-	140	1	6542	2	Y	54	55	1			38
						59	9									
03	8866 X	8087	-0-	-779	-0-	167	1	7810	2	Y	100	70	1			68
						110	9									
04	8280 X	4147	-0-	-4133	-0-	158	1	3897	2	Y	84	72	1			80
						92	9									
05	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	188	1	8486	2	Y	100	127	1			53
						110	9									
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	174	1	7811	2	Y	77	72	1			58
						85	9									
07	8091 X	7544	-0-	-547	-0-	148	1	7352	2	Y	40	60	1			38
						44	9									
08	8773 X	5870	-0-	-2903	-0-	106	1	5695	2	Y	63	77	1			24
						69	9									
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					24
10	8773 X	2410	-0-	-6363	-0-	47	1	2055	2	Y	280	221	1			83
						308	9									
11	8070 X	996	-0-	-7074	-0-	32	1	819	2	Y	132	127	1			88
						145	9									
12	7533 X	2017	-0-	-5516	-0-	45	1	1762	2	Y	191	188	1			91
						210	9									

TOTAL GAS PROD: 62,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	1618	-0-	-1342	-0-	32 83	1 9	1503	2	Y	75	79	1			4
02	1484	N	1227	-0-	-257	-0-	24 73	1 9	1130	2	Y	66	62	1			8
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31 110	1 9	1456	2	Y	100	96	1			12
04	1560	N	786	-0-	-774	-0-	28 59	1 9	699	2	Y	54	52	1			14
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	36 72	1 9	1609	2	Y	65	70	1			9
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	32 45	1 9	1445	2	Y	41	38	1			12
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	32 55	1 9	1570	2	Y	50	54	1			8
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	27 58	1 9	1431	2	Y	53	55	1			6
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	54 50	1 9	1632	2	Y	45	41	1			10
10	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	28 59	1 9	1216	2	Y	54	52	1			12
11	1470	N	84	-0-	-1386	-0-	35 26	1 9	23	2	Y	24	29	1			7
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	36 51	1 9	1428	2	Y	46	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9862	-0-	-58	-0-	200 279	1 9	9383	2	N	254	188	1			177
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	183 180	1 9	8601	2	N	164	181	1			160
03	9920	X	9051	-0-	-869	-0-	185 188	1 9	8678	2	N	171	188	1			143
04	9540	X	4811	-0-	-4729	-0-	184 92	1 9	4535	2	N	84	180	1			47
05	9920	X	9125	-0-	-795	-0-	193 199	1 9	8733	2	N	181	23	1			205
06	9600	X	8386	-0-	-1214	-0-	176 322	1 9	7888	2	N	293	353	1			145
07	9920	X	8630	-0-	-1290	-0-	166 257	1 9	8207	2	N	234	367	1			12
08	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	130 125	1 9	6974	2	N	114	19	1			107
09	8820	X	8113	-0-	-707	-0-	255 129	1 9	7729	2	N	117	179	1			45
10	9114	X	6537	-0-	-2577	-0-	142 191	1 9	6204	2	N	174	178	1			41
11	8400	X	3091	-0-	-5309	-0-	131 63	1 9	2897	2	N	57					98
12	8618	X	5529	-0-	-3089	-0-	133 151	1 9	5245	2	N	137	185	1			50

TOTAL GAS PROD: 89,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 283564 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-	108	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27500 01/18/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

01	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	104	1	32670	2	Y	1070	1153	1			75
							1177	9									
02	29191	X	29191	-0-	-0-	-0-	94	1	28228	2	Y	790	846	1			19
							869	9									
03	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	104	1	30656	2	Y	1119	1035	1			103
							1231	9									
04	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	87	1	16173	2	Y	493	529	1			67
							542	9									
05	31980	X	31980	-0-	-0-	-0-	105	1	30703	2	Y	1065	1059	1			73
							1172	9									
06	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	101	1	29109	2	Y	764	697	1			140
							840	9									
07	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	99	1	28487	2	Y	760	865	1			35
							836	9									
08	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	29232	2	Y	837	828	1			44
							921	9									
09	30960	X	26946	-0-	-4014	-0-	109	1	26028	2	Y	735	698	1			81
							809	9									
10	31992	X	27165	-0-	-4827	-0-	94	1	26163	2	Y	825	887	1			19
							908	9									
11	30060	X	11217	-0-	-18843	-0-	75	1	10701	2	Y	401	341	1			79
							441	9									
12	30256	X	23331	-0-	-6925	-0-	92	1	22445	2	Y	722	686	1			115
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 322,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,581

SYDRI OPERATING, LLC 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9628 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	587	1	1881	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
02	2212	N	1752	-0-	-460	-0-	502	1	1183	2	Y	61	62	1			9
							67	9									
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	565	1	1280	2	Y	53	56	1			6
							58	9									
04	2370	X	1318	-0-	-1052	-0-	474	1	815	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	2511	X	1294	-0-	-1217	-0-	521	1	741	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
06	2430	X	178	-0-	-2252	-0-	175	1	3	9	Y	3	10	1			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4908	-0-	1908	1908	746	1	4095	2	Y	61	8	1			53
							67	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	1877					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	28		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

01	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	9	Y	151	56	1			99
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	93	166	1			26
						102	9									
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	82	83	1			25
						90	9									
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	55	60	1			20
						61	9									
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	46	52	1			14
						51	9									
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	43	41	1			16
						47	9									
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	85	2	Y	40	38	1			18
						44	9									
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	76	2	Y	46	56	1			8
						51	9									
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	9	1	16	2	Y	31	36	1			3
						34	9									
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	40	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	43	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	75	-0-	75	1323	56	1	19	9	Y	17	35	1			7
02	14B2 EXT	81	-0-	81	1404	59	1	22	9	Y	20	23	1			4
03	1566 X	162	-0-	-1404	-0-	72	1	89	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	74	50	1			24
						81	9									
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	34	1	26	9	Y	24	46	1			2
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	295	1	128	9	Y	116	66	1			52
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	484	1	23	2	Y	169	155	1			66
						186	9									
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463	1	36	9	Y	33	90	1			9
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	393	1	34	9	Y	31	34	1			6
10	682 N	315	-0-	-367	-0-	312	1	3	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

01	7285 X	5730	-0-	-1555	-0-	505	1	5207	2	Y	16	13	1			6
						18	9									
02	6468 X	4619	-0-	-1849	-0-	450	1	4158	2	Y	10	13	1			3
						11	9									
03	6293 X	4288	-0-	-2005	-0-	504	1	3765	2	Y	17	14	1			6
						19	9									
04	5550 X	5241	-0-	-309	-0-	611	1	4609	2	Y	19	19	1			6
						21	9									
05	5735 X	4153	-0-	-1582	-0-	537	1	3602	2	Y	13	14	1			5
						14	9									
06	5550 X	4010	-0-	-1540	-0-	541	1	3451	2	Y	16	15	1			6
						18	9									
07	5425 X	4488	-0-	-937	-0-	629	1	3845	2	Y	13	13	1			6
						14	9									
08	5425 X	4333	-0-	-1092	-0-	623	1	3690	2	Y	18	19	1			5
						20	9									
09	5250 X	4251	-0-	-999	-0-	588	1	3641	2	Y	20	20	1			5
						22	9									
10	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	529	1	3655	2	Y	16	12	1			9
						18	9									
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	997	1	3968	2	Y	15	17	1			7
						17	9									
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	126	1	4	2	Y	476	404	1			186
							524	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	95	1	12	2	Y	371	461	1			96
							408	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	83	1	78	2	Y	479	418	1			157
							527	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	258	2	Y	663	567	1			253
							729	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	159	1	224	2	Y	668	722	1			199
							735	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	154	1	94	2	Y	546	544	1			201
							601	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	96	1	529	9	Y	481	461	1			221
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	9	Y	591	663	1			149
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	124	1	653	9	Y	594	588	1			155
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	129	1	131	2	Y	607	485	1			277
							668	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	Y	388	481	1			184
							427	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	368	-0-	-1213	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1344 N	105	-0-	-1239	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	806 N	126	-0-	-680	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	188	1	818	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	981	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	854	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	240	1	831	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	201	1	909	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	228	1	1135	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	246	1	1153	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	229	1	1075	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	195	1	883	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
10	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	195	1	857	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	1260 N	991	-0-	-269	-0-	188	1	791	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	1116 N	954	-0-	-162	-0-	192	1	752	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3689	-0-	3689	3689	65	1	3532	2	Y	-0-			-0-
						92	4							
03	14B2 EXT	11548	-0-	11548	15237	2228	1	9187	2	Y	-0-			-0-
						133	4							
04	14B2 EXT	12968	-0-	12968	28205	2884	1	9990	2	Y	-0-			-0-
						94	4							
05	40634 X	12429	-0-	-28205	-0-	2225	1	10087	2	Y	-0-			-0-
						117	4							
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	1791	1	8907	2	Y	-0-			-0-
						204	4							
07	13392 X	5811	-0-	-7581	-0-	1015	1	4753	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
08	13392 X	6714	-0-	-6678	-0-	1175	1	5514	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
09	9030 X	4984	-0-	-4046	-0-	890	1	4036	2	Y	-0-			-0-
						58	4							
10	9331 X	5819	-0-	-3512	-0-	1068	1	4699	2	Y	-0-			-0-
						52	4							
11	9030 X	5433	-0-	-3597	-0-	1030	1	4337	2	Y	-0-			-0-
						66	4							
12	6727 X	5227	-0-	-1500	-0-	1054	1	4116	2	Y	-0-			-0-
						57	4							

TOTAL GAS PROD: 85,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	1809	-0-	-516	-0-	335	1	1458	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	2100 X	1596	-0-	-504	-0-	28	1	1528	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
03	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	389	1	1604	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	487	1	1689	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	376	1	1705	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	412	1	2052	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	469	1	2194	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	405	1	1901	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
10	2697 X	2007	-0-	-690	-0-	369	1	1620	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
11	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	355	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
12	2697 X	1803	-0-	-894	-0-	363	1	1420	2	Y	-0-			-0-
						20	4							

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2516	-0-	-150	-0-	466	1	2028	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
02	2408 X	2274	-0-	-134	-0-	40	1	2177	2	Y	-0-			-0-
						57	4							
03	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	488	1	2010	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	647	1	2241	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	483	1	2189	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	Y	-0-			-0-
						58	4							
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	544	1	2547	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
08	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	501	1	2354	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	3120 X	2152	-0-	-968	-0-	384	1	1743	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
10	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	464	1	2042	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
11	3120 X	1901	-0-	-1219	-0-	360	1	1518	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
12	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	385	1	1502	2	Y	-0-			-0-
						21	4							

TOTAL GAS PROD: 30,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	529	1	2301	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
02	3136 X	2653	-0-	-483	-0-	46	1	2541	2	Y	-0-			-0-
						66	4							
03	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	612	1	2523	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	746	1	2584	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	575	1	2610	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	631	1	3140	2	Y	-0-			-0-
						72	4							
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	696	1	3262	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	649	1	3049	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	3840 X	3095	-0-	-745	-0-	553	1	2506	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
10	3999 X	3011	-0-	-988	-0-	553	1	2431	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
11	3870 X	2811	-0-	-1059	-0-	533	1	2244	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
12	3999 X	2705	-0-	-1294	-0-	545	1	2130	2	Y	-0-			-0-
						30	4							

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	283	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	2240	X	1418	-0-	-822	-0-	25	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	302	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	2220	X	1328	-0-	-892	-0-	295	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	357	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	481	1	2394	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	519	1	2432	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	483	1	2268	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	443	1	2010	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
10	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	443	1	1950	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	2940	X	2255	-0-	-685	-0-	427	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	437	1	1708	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		17	-0-	17	33	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	49	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 4868

01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	182	1	792	2	Y	115	107	0			22
						9	4	127	9							
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	16	1	879	2	Y	102	104	0			20
						23	4	112	9							
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	233	1	962	2	Y	121	125	0			16
						14	4	133	9							
04	1080 N	613	-0-	-467	-0-	98	1	340	2	Y	156	148	0			24
						3	4	172	9							
05	1147 N	519	-0-	-628	-0-	54	1	245	2	Y	197	178	0			43
						3	4	217	9							
06	1290 N	572	-0-	-718	-0-	59	1	295	2	Y	192	209	0			26
						7	4	211	9							
07	440 N	423	-0-	-17	-0-	74	1	349	2	Y	-0-	26	0			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 11659 07/23/2019

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

01	2945 X	2295	-0-	-650	-0-	425	1	1850	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
02	2576 X	2088	-0-	-488	-0-	37	1	1999	2	Y	-0-					-0-
						52	4									
03	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	487	1	2008	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	609	1	2111	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	453	1	2052	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	488	1	2425	2	Y	-0-					-0-
						55	4									
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	526	1	2464	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
08	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	487	1	2287	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	2970 X	2317	-0-	-653	-0-	414	1	1876	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
10	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	414	1	1821	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
11	2970 X	2105	-0-	-865	-0-	399	1	1680	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
12	3007 X	2025	-0-	-982	-0-	408	1	1595	2	Y	-0-					-0-
						22	4									

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	453	1	1972	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	41	1	2261	2	Y	-0-					-0-
						59	4									
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	478	1	1973	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	951	1	3296	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	578	1	2619	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	2520 X	2199	-0-	-321	-0-	361	1	1797	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
07	4433 X	3241	-0-	-1192	-0-	566	1	2651	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
08	4433 X	4070	-0-	-363	-0-	712	1	3343	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	486	1	2201	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	554	1	2435	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	656	1	2765	2	Y	-0-					-0-
						42	4									
*12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	672	1	2624	2	Y	-0-					-0-
						36	4									

TOTAL GAS PROD: 36,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1066	-0-	-670	-0-	198	1	859	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	1176 X	985	-0-	-191	-0-	17	1	944	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	209	1	861	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	200	1	691	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1317	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	175	1	870	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	142	1	663	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	377	1	1770	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	1080 N	583	-0-	-497	-0-	104	1	472	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	806 N	581	-0-	-225	-0-	107	1	469	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	1260 N	599	-0-	-661	-0-	114	1	478	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	119	1	463	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

01	651 X	267	-0-	-384	-0-	50	1	215	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	588 X	329	-0-	-259	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	148	1	511	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	505	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	104	1	486	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	682 N	500	-0-	-182	-0-	92	1	404	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	93	1	390	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	95	1	370	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	896	-0-	-2111	-0-	166	1	722	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	2240 X	657	-0-	-1583	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	1519 N	894	-0-	-625	-0-	173	1	711	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	956	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	231	1	1151	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	1271 N	689	-0-	-582	-0-	120	1	564	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	1178 N	139	-0-	-1039	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

01	2697 X	551	-0-	-2146	-0-	102	1	444	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	1344 X	512	-0-	-832	-0-	9	1	490	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	651 X	583	-0-	-68	-0-	112	1	464	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558 N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	74	-0-	-496	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	124	1	580	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	46	1	209	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	967	-0-	-180	-0-	179	1	780	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	1036 X	893	-0-	-143	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	205	1	850	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	251	1	870	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	876	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1057	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	221	1	1033	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	188	1	884	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	1290 N	841	-0-	-449	-0-	150	1	681	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	1271 N	989	-0-	-282	-0-	181	1	799	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	1050 N	923	-0-	-127	-0-	175	1	737	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	179	1	700	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1718 RRCID -> 279509 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956

01	3999 X	1712	-0-	-2287	-0-	275	1	1196	2	Y	207	197	0		39
						13	4	228	9						
02	3612 X	1514	-0-	-2098	-0-	22	1	1234	2	Y	205	204	0		40
						32	4	226	9						
03	3255 X	1724	-0-	-1531	-0-	273	1	1124	2	Y	283	286	0		37
						16	4	311	9						
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	1004	1	3479	2	Y	240	241	0		36
						33	4	264	9						
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	589	1	2672	2	Y	236	221	0		51
						31	4	260	9						
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	306	1	1520	2	Y	268	283	0		36
						35	4	295	9						
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	415	1	1941	2	Y	-0-	36	0		-0-
						17	4								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 11659 07/16/2019

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4		Y	-0-			-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		Y	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	4		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12	-0-	12	23	12	4		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13	-0-	13	36	13	4		Y	-0-			-0-
*12	50 N	14	-0-	-36	-0-	14	4		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	4		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	4		Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4		Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	19	11	4		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	31	12	4		Y	-0-			-0-
*12	43 N	12	-0-	-31	-0-	12	4		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	4			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

01	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	79	1	343	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	6	1	346	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	82	1	340	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	56	1	254	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3267	-0-	3267	3267	571	1	2672	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
08	T. A.	5415	-0-	5415	8682	947	1	4447	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
09	13197 X	4515	-0-	-8682	-0-	807	1	3656	2	Y	-0-			-0-
						52	4							
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	807	1	3547	2	Y	-0-			-0-
						39	4							
11	5250 X	4102	-0-	-1148	-0-	778	1	3274	2	Y	-0-			-0-
						50	4							
12	5425 X	3946	-0-	-1479	-0-	795	1	3108	2	Y	-0-			-0-
						43	4							

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	315	-0-	-324	-0-	58	1	254	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	21	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	22	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	163	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	4			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	4			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	4			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					78
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	4			N	-0-					78
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					78
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					78
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	4			N	-0-					78
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4			N	-0-					78
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					78
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	4			N	-0-					78
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					78
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	4			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	4			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103 X	17917	-0-	-4186	-0-	310 123	1 9	17484	2	N	112	180	1			124
02	19964 X	17150	-0-	-2814	-0-	280 83	1 9	16787	2	N	75					199
03	21576 X	18843	-0-	-2733	-0-	310 102	1 9	18431	2	N	93	178	1			114
04	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	300 102	1 9	18501	2	N	93	172	1			35
05	19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	298 118	1 9	19172	2	N	107					142
06	18390 X	18002	-0-	-388	-0-	300 101	1 9	17601	2	N	92	175	1	1	8	58
07	19530 X	16990	-0-	-2540	-0-	310 101	1 9	16579	2	N	92					150
08	19592 X	16020	-0-	-3572	-0-	310 94	1 9	15616	2	N	85	175	1			60
09	18960 X	14703	-0-	-4257	-0-	300 94	1 9	14309	2	N	85	1	8			144
10	19592 X	14093	-0-	-5499	-0-	310 91	1 9	13692	2	N	83	175	1			52
11	18090 X	12737	-0-	-5353	-0-	297 90	1 9	12350	2	N	82					134
12	16988 X	11688	-0-	-5300	-0-	310 75	1 9	11303	2	N	68	2	8			200

TOTAL GAS PROD: 196,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	1464	-0-	-6751	-0-	271 13	1 4	1180	2	Y	-0-					-0-
02	7420 X	6439	-0-	-981	-0-	113 160	1 4	6166	2	Y	-0-					-0-
03	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1469 87	1 4	6060	2	Y	-0-					-0-
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1539 50	1 4	5331	2	Y	-0-					-0-
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1138 60	1 4	5162	2	Y	-0-					-0-
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	904 103	1 4	4497	2	Y	-0-					-0-
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	735 31	1 4	3445	2	Y	-0-					-0-
08	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1136 24	1 4	5332	2	Y	-0-					-0-
09	6930 X	5695	-0-	-1235	-0-	1017 66	1 4	4612	2	Y	-0-					-0-
10	6355 X	4186	-0-	-2169	-0-	768 38	1 4	3380	2	Y	-0-					-0-
11	6270 X	5087	-0-	-1183	-0-	964 62	1 4	4061	2	Y	-0-					-0-
12	6479 X	5790	-0-	-689	-0-	1167 63	1 4	4560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3094 N	623	-0-	-2471	-0-	116	1	502	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25	1	1367	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	226	1	930	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	395	1	1367	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1732	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	336	1	1670	2	Y	-0-			-0-
						38	4							
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	397	1	1861	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	505	1	2368	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	549	1	2490	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	643	1	2830	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	676	1	2846	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
*12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	773	1	3019	2	Y	-0-			-0-
						42	4							

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	134	1	609	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	403	1	1573	2	Y	-0-					-0-
						22	4									

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					87
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					87
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8394	2	92	9	N	84	171	1			-0-
*04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7720	2	54	9	N	49					49
*05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	390	1	7750	2	N	71					120
						78	9									
*06	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	390	1	7894	2	N	30					150
						33	9									
*07	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	403	1	7972	2	N	50					200
						55	9									
*08	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	403	1	8190	2	N	45	178	1			67
						50	9									
*09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	377	1	7806	2	N	27					94
						30	9									
*10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	403	1	8641	2	N	46					140
						51	9									
*11	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	390	1	8533	2	N	29					169
						32	9									
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 92,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2018 - P/A 09/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	705	1	448	3	N	111					300
						122	9									
02	1456 N	929	-0-	-527	-0-	524	1	317	3	N	80	184	1			196
						88	9									
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	698	1	430	3	N	144					340
						158	9									
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	605	1	7	2	N	108	292	1			156
						357	3	119	9							
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	543	1	101	2	N	170					326
						562	3	187	9							
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	135	2	N	102	289	1			139
						927	3	112	9							
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	243	1	36	2	N	171					310
						1679	3	188	9							
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	323	1	25	2	N	103	262	1			151
						1188	3	113	9							
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	312	1	97	2	N	103					254
						1189	3	113	9							
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	249	1	26	2	N	115	182	1			187
						1351	3	127	9							
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	63	1	22	2	N	112	228	1			71
						1378	3	123	9							
12	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	84	1	32	2	N	136	44	1			163
						1439	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

01	6417 X	4743	-0-	-1674	-0-	1134	1	2888	3	N	655	726	1			263
						721	9									
02	4816 X	4462	-0-	-354	-0-	67	1	3746	3	N	590	689	1			164
						649	9									
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	75	1	4778	3	N	702	595	1			271
						772	9									
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	79	1	97	2	N	771	789	1			253
						4723	3	848	9							
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	N	909	719	1			443
						3898	3	1398	4							
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	799	1093	1	1	6	148
						5417	3	879	9							
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	138	2	N	661	603	1			206
						6406	3	727	9							
08	7099 X	7002	-0-	-97	-0-	117	1	127	2	N	702	681	1			227
						5986	3	772	9							
09	7140 X	5527	-0-	-1613	-0-	67	1	368	2	N	542	556	1			213
						4496	3	596	9							
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	225	1	131	2	N	664	752	1			125
						6878	3	730	9							
11	7140 X	7123	-0-	-17	-0-	155	1	100	2	N	651	565	1			211
						6152	3	716	9							
12	7347 X	6553	-0-	-794	-0-	144	1	125	2	N	608	606	1	6	6	207
						5615	3	669	9							

TOTAL GAS PROD: 76,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,254

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	9					77
							10	9									
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	5					82
							6	9									
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	9	N	3					85
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	1	3	N	3					88
							3	9									
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	4					92
							1	3	4	9							
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	92	1			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	5950	-0-	-5861	-0-	1255	1	3971	3	N	658	582	1			396
							724	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	62	1	3494	3	N	463	183	0	395	1	281
							509	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	50	1	3170	3	N	400	300	1			381
							440	9									
04	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	34	1	42	2	N	302	306	1			377
							2076	3	332	9							
05	5952	X	2991	-0-	-2961	-0-	41	1	311	2	N	272	178	1			471
							1722	3	618	4							
06	5760	X	2953	-0-	-2807	-0-	30	1	337	2	N	235	334	1	1	6	371
							2327	3	259	9							
07	4495	X	3248	-0-	-1247	-0-	42	1	63	2	N	205	312	1			264
							2917	3	226	9							
08	3658	X	2280	-0-	-1378	-0-	38	1	42	2	N	214	233	1			245
							1965	3	235	9							
09	2940	X	1923	-0-	-1017	-0-	24	1	129	2	N	179	170	1			254
							1573	3	197	9							
10	3255	X	1614	-0-	-1641	-0-	44	1	26	2	N	183	161	1			276
							1343	3	201	9							
11	3150	X	876	-0-	-2274	-0-	17	1	11	2	N	165	176	1			265
							666	3	182	9							
12	3255	X	723	-0-	-2532	-0-	14	1	12	2	N	149	230	1	9	6	175
							533	3	164	9							

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	287	1	91	3	N	27					192
						30	9									
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	274	1	93	3	N	21					213
						23	9									
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	286	1	76	3	N	21	187	1			47
						23	9									
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	275	1	85	3	N	25					72
						28	9									
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	271	1	52	3	N	25					97
						28	9									
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	255	1	35	3	N	25					122
						28	9									
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	271	1	42	3	N	26					148
						29	9									
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	276	1	49	3	N	23					171
						25	9									
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	256	1	46	3	N	21					192
						23	9									
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	275	1	76	3	N	21	179	1			34
						23	9									
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	281	1	102	3	N	25					59
						28	9									
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	279	1	58	3	N	25					84
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	166
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1446	1	1602	3	N	1151	933	1			382
						1266	9									
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	1297	1	1111	3	N	927	921	1			388
						1020	9									
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1382	1	1270	3	N	1231	1112	1			507
						1354	9									
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	1424	1	1640	3	N	522	731	1			298
						574	9									
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1480	1	1583	3	N	927	731	1			494
						1020	9									
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	1439	1	1546	3	N	897	1091	1			300
						987	9									
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	1482	1	1306	3	N	890	738	1			452
						979	9									
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1413	1	1220	3	N	744	916	1			280
						818	9									
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	1343	1	1936	3	N	832	734	1			378
						915	9									
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	1429	1	1916	3	N	852	919	1			311
						937	9									
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	1388	1	1642	3	N	846	742	1			415
						931	9									
*12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1443	1	1296	3	N	861	928	1			348
						947	9									

TOTAL GAS PROD: 46,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,680

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	290	1	98	3	N	26					196
							29	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	269	1	82	3	N	22					218
							24	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	288	1	79	3	N	10					228
							11	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	277	1	90	3	N	6					234
							7	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	290	1	94	3	N	-0-					234
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	278	1	85	3	N	6	181	1			59
							7	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	292	1	81	3	N	3					62
							3	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	295	1	83	3	N	7					69
							8	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	272	1	89	3	N	1					70
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	289	1	115	3	N	5					75
							6	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	280	1	102	3	N	4					79
							4	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	295	1	89	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287484 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4023	-0-	4023	4023	73	2	3565	3	N	350					350
							385	9									
05	0		18518	-0-	18518	22541	2653	2	14715	3	N	1045	1087	1			308
							1150	9									
06	25877	X	3336	-0-	-22541	-0-	401	2	2769	3	N	151	226	1			233
							166	9									
07	18662	X	7887	-0-	-10775	-0-	161	2	7473	3	N	230	366	1			97
							253	9									
08	18662	X	1835	-0-	-16827	-0-	37	2	1758	3	N	36					133
							40	9									
09	18060	X	657	-0-	-17403	-0-	3	1	49	2	N	-0-					133
							605	3									
10	18662	X	689	-0-	-17973	-0-	21	1	13	2	N	-0-					133
							655	3									
11	18060	X	689	-0-	-17371	-0-	16	1	10	2	N	25					158
							635	3	28	9							
12	18662	X	280	-0-	-18382	-0-	7	1	6	2	N	4	109	1			53
							263	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 37,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

PLACID OPERATING, LLC 667861
DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2568	-0-	-1803	-0-	287	1	1761	2	N	402	537	1			25
							78	4	442	9							
02	3948	X	1990	-0-	-1958	-0-	221	1	1420	2	N	299	181	1			143
							20	4	329	9							
03	4371	X	2419	-0-	-1952	-0-	299	1	1830	2	N	258	354	1			47
							6	4	284	9							
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	343	1	3959	2	N	214	177	1			84
							45	4	235	9							
05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	159	1	2982	2	N	259	173	1			170
							27	4	285	9							
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	125	1	2413	2	N	200	173	1			197
							220	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	842	1	1690	2	N	225	349	1			73
							70	4	248	9							
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	906	1	3027	2	N	359	168	1			264
							3	4	395	9							
09	4230	X	3551	-0-	-679	-0-	778	1	2066	2	N	505	520	1			249
							151	4	556	9							
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	973	1	3132	2	N	490	517	1			222
							13	4	539	9							
*11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	791	1	3132	2	N	586	521	1			287
							645	9									
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	223	1	2684	2	N	707	725	1			269
							741	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 42,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037

01	12245 X	10669	-0-	-1576	-0-	288	1	9176	2	Y	1095	1290	1			433
						1205	9									
02	11060 X	10315	-0-	-745	-0-	258	1	8822	2	Y	1123	960	1			596
						1235	9									
03	12245 X	10162	-0-	-2083	-0-	307	1	8925	2	Y	845	740	1			701
						930	9									
04	11850 X	9386	-0-	-2464	-0-	300	1	8055	2	Y	937	1104	1			534
						1031	9									
05	12245 X	8573	-0-	-3672	-0-	310	1	7343	2	Y	836	899	1			471
						920	9									
06	11040 X	8744	-0-	-2296	-0-	300	1	7594	2	Y	773	1046	1	1	8	197
						850	9									
07	11408 X	8943	-0-	-2465	-0-	310	1	7681	2	Y	865	645	1	1	8	416
						952	9									
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	310	1	8909	2	Y	957	904	1			469
						1053	9									
09	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	300	1	9359	2	Y	870	728	1	1	8	610
						957	9									
10	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	282	1	6337	2	Y	691	990	1			311
						760	9									
11	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	300	1	8968	2	Y	1183	1100	1			394
						1301	9									
*12	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	310	1	9110	2	Y	858	742	1	1	8	509
						944	9									

TOTAL GAS PROD: 115,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,033

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			97
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	406	1	258	3	N	106	188	1		149
							117	9								
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	408	1	249	3	N	64				213
							70	9								
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	431	1	266	3	N	63				276
							69	9								
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	473	1	6	2	N	101	230	1		147
							279	3	111	9						
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	376	1	70	2	N	107				254
							387	3	118	9						
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	155	1	67	2	N	46	69	1		231
							464	3	51	9						
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	116	1	18	2	N	75	182	1		124
							804	3	83	9						
08	961	N	140	-0-	-821	-0-	29	1	3	2	N	3	40	1		87
							105	3	3	9						
09	750	N	15	-0-	-735	-0-	3	1	1	2	N	-0-				87
							11	3								
10	1023	N	368	-0-	-655	-0-	55	1	6	2	N	6				93
							300	3	7	9						
11	3000	N	14420	-0-	11420	11420	580	1	204	2	N	903	823	1		173
							12643	3	993	9						
*12	3100	N	16392	-0-	13292	24712	807	1	310	2	N	1318	1104	1		387
							13825	3	1450	9						

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

01	60605 X	55389	-0-	-5216	-0-	3304	1	51452	3	Y	575	691	1			219
						633	9									
02	54740 X	52775	-0-	-1965	-0-	3420	1	48718	3	Y	579	547	1			251
						637	9									
03	56854 X	56614	-0-	-240	-0-	4018	1	51836	3	Y	691	626	1			316
						760	9									
04	56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	3886	1	51770	3	Y	690	712	1			294
						759	9									
05	58435 X	54359	-0-	-4076	-0-	3637	1	49996	3	Y	660	614	1			340
						726	9									
06	56550 X	55755	-0-	-795	-0-	3741	1	51385	3	Y	572	664	1			248
						629	9									
07	58435 X	57408	-0-	-1027	-0-	4564	1	5117	2	Y	537	536	1			249
						47136	3	591	9							
08	58311 X	53000	-0-	-5311	-0-	4312	1	9107	2	Y	512	581	1			180
						39018	3	563	9							
09	56430 X	54676	-0-	-1754	-0-	4301	1	32076	2	Y	564	519	1			225
						17679	3	620	9							
10	57629 X	52633	-0-	-4996	-0-	4064	1	9568	2	Y	627	541	1			311
						38311	3	690	9							
11	55770 X	54843	-0-	-927	-0-	3945	1	50198	3	Y	636	620	1			327
						700	9									
12	57412 X	55679	-0-	-1733	-0-	5169	1	49830	3	Y	618	688	1			257
						680	9									

TOTAL GAS PROD: 659,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,261

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10912	-0-	-465	-0-	648	1	10095	3	N	154	258	1			103
							169	9									
02	10276	X	5154	-0-	-5122	-0-	335	1	4768	3	N	46	49	1			100
							51	9									
03	11346	X	801	-0-	-10545	-0-	57	1	736	3	N	7	15	1			92
							8	9									
04	10890	X	195	-0-	-10695	-0-	11	1	134	3	N	45	1	1			136
							50	9									
05	5079	X	1181	-0-	-3898	-0-	80	1	1089	3	N	11	8	1			139
							12	9									
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	890	1	12225	3	N	108	90	1			157
							119	9									
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	494	1	552	2	N	93	48	1			202
							5086	3	102	9							
08	279	X	90	-0-	-189	-0-	8	1	15	2	N	1	15	1			188
							66	3	1	9							
09	270	X	25	-0-	-245	-0-	2	1	15	2	N	-0-	3	1			185
							8	3									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1			184
11	270	X	131	-0-	-139	-0-	8	1	122	3	N	1	1	1			184
							1	9									
12	279	X	201	-0-	-78	-0-	18	1	181	3	N	2	1	1			185
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	2390	-0-	-5577	-0-	141	1	2206	3	N	39	23	1			154
							43	9									
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	468	1	6666	3	N	90	210	1			34
							99	9									
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	496	1	6396	3	N	76	57	1			53
							84	9									
04	6990	X	5971	-0-	-1019	-0-	412	1	5493	3	N	60	61	1			52
							66	9									
05	7998	X	5877	-0-	-2121	-0-	395	1	5425	3	N	52	48	1			56
							57	9									
06	7620	X	3613	-0-	-4007	-0-	244	1	3337	3	N	29	39	1			46
							32	9									
07	7874	X	4250	-0-	-3624	-0-	337	1	378	2	N	47	29	1			64
							3483	3	52	9							
08	6975	X	6038	-0-	-937	-0-	492	1	1039	2	N	49	45	1			68
							4453	3	54	9							
09	5970	X	5177	-0-	-793	-0-	406	1	3027	2	N	68	38	1			98
							1669	3	75	9							
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	465	1	1095	2	N	72	45	1			125
							4385	3	79	9							
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	435	1	5533	3	N	67	51	1			141
							74	9									
12	6045	X	3245	-0-	-2800	-0-	303	1	2913	3	N	26	29	1			138
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 62,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	312	1	4855	3	N	148	215	1		157
						163	9								
02	4424 X	4268	-0-	-156	-0-	274	1	3894	3	N	91	32	1		216
						100	9								
03	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	313	1	4051	3	N	121	216	1		121
						133	9								
04	5160 X	4575	-0-	-585	-0-	310	1	4137	3	N	116	44	1		193
						128	9								
05	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	284	1	3899	3	N	80	198	1		75
						88	9								
06	5160 X	4228	-0-	-932	-0-	280	1	3849	3	N	90	39	1		126
						99	9								
07	4743 X	4253	-0-	-490	-0-	331	1	373	2	N	105	29	1		202
						3433	3	116	9						
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	394	1	834	2	N	95	194	1		103
						3572	3	105	9						
09	4590 X	3892	-0-	-698	-0-	301	1	2251	2	N	90	29	1		164
						1241	3	99	9						
10	4371 X	4349	-0-	-22	-0-	333	1	784	2	N	85	199	1		50
						3138	3	94	9						
11	4740 X	4265	-0-	-475	-0-	302	1	3829	3	N	122	36	1		136
						134	9								
12	4898 X	4549	-0-	-349	-0-	416	1	4017	3	N	105	33	1		208
						116	9								

TOTAL GAS PROD: 53,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6978	-0-	-90	-0-	410	1	6383	3	Y	168	53	1			186
							185	9									
02	6384	X	6154	-0-	-230	-0-	398	1	5675	3	Y	74	174	1			86
							81	9									
03	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	461	1	5943	3	Y	140	54	1			172
							154	9									
04	6750	X	3356	-0-	-3394	-0-	229	1	3048	3	Y	72	163	1			81
							79	9									
05	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	394	1	5406	3	Y	96	44	1			133
							106	9									
06	6750	X	5970	-0-	-780	-0-	397	1	5450	3	Y	112	166	1			79
							123	9									
07	6820	X	3670	-0-	-3150	-0-	287	1	321	2	Y	94	28	1			145
							2959	3	103	9							
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	621	1	1311	2	Y	111	160	1			96
							5619	3	122	9							
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	603	1	4503	2	Y	105	159	1			42
							2483	3	116	9							
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	618	1	1455	2	Y	149	61	1			130
							5825	3	164	9							
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	534	1	6795	3	Y	122	176	1			76
							134	9									
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	699	1	6746	3	Y	118	151	1			43
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 77,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12115	-0-	-3571	-0-	717	1	11175	3	Y	203	266	1			90
							223	9									
02	12656	X	10223	-0-	-2433	-0-	659	1	9393	3	Y	155	78	1			167
							171	9									
03	12276	X	10865	-0-	-1411	-0-	765	1	9868	3	Y	211	269	1			109
							232	9									
04	11880	X	11508	-0-	-372	-0-	790	1	10529	3	Y	172	111	1			170
							189	9									
05	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	1022	1	14058	3	Y	240	294	1			116
							264	9									
06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	954	1	13093	3	Y	219	130	1			205
							241	9									
07	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	1174	1	1316	2	Y	204	276	1			133
							12116	3	224	9							
08	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	1195	1	2523	2	Y	194	119	1			208
							10813	3	213	9							
09	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1126	1	8397	2	Y	211	282	1			137
							4629	3	232	9							
10	13950	X	13866	-0-	-84	-0-	1066	1	2510	2	Y	218	282	1			73
							10050	3	240	9							
11	13500	X	12357	-0-	-1143	-0-	885	1	11262	3	Y	191	108	1			156
							210	9									
12	13950	X	12250	-0-	-1700	-0-	1130	1	10909	3	Y	192	271	1			77
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 156,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	309	-0-	309	309	24	1	179	2	Y	5	5	1			-0-
						100	3	6	9							
10	315 X	6	-0-	-309	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
						4	3									
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

01	12462 X	10670	-0-	-1792	-0-	631	1	9833	3	Y	187	238	1			81
						206	9									
02	11228 X	9164	-0-	-2064	-0-	593	1	8449	3	Y	111	121	1			71
						122	9									
03	11315 X	9777	-0-	-1538	-0-	692	1	8919	3	Y	151	124	1			98
						166	9									
04	10740 X	8910	-0-	-1830	-0-	611	1	8148	3	Y	137	171	1			64
						151	9									
05	11067 X	11016	-0-	-51	-0-	738	1	10142	3	Y	124	111	1			77
						136	9									
06	10320 X	9562	-0-	-758	-0-	639	1	8772	3	Y	137	159	1			55
						151	9									
07	10137 X	9690	-0-	-447	-0-	765	1	858	2	Y	148	118	1			85
						7904	3	163	9							
08	10292 X	9681	-0-	-611	-0-	782	1	1652	2	Y	152	189	1			48
						7080	3	167	9							
09	9960 X	9080	-0-	-880	-0-	710	1	5294	2	Y	144	124	1			68
						2918	3	158	9							
10	10292 X	8946	-0-	-1346	-0-	691	1	1626	2	Y	108	111	1			65
						6510	3	119	9							
11	9570 X	6834	-0-	-2736	-0-	493	1	6263	3	Y	71	114	1			22
						78	9									
12	9703 X	4852	-0-	-4851	-0-	449	1	4325	3	Y	71	69	1			24
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 108,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7238	-0-	-915	-0-	426	1	6622	3	Y	173	173	1			92
							190	9									
02	7280	X	6312	-0-	-968	-0-	403	1	5746	3	Y	148	138	1			102
							163	9									
03	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	499	1	6441	3	Y	134	155	1			81
							147	9									
04	7800	X	4482	-0-	-3318	-0-	296	1	3959	3	Y	206	170	1			117
							227	9									
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	392	1	5374	3	Y	171	160	1			128
							188	9									
06	6990	X	3942	-0-	-3048	-0-	260	1	3550	3	Y	120	148	1			100
							132	9									
07	7099	X	1980	-0-	-5119	-0-	149	1	168	2	Y	109	115	1			94
							1543	3	120	9							
08	7099	X	2554	-0-	-4545	-0-	205	1	432	2	Y	60	68	1			86
							1851	3	66	9							
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	534	1	3983	2	Y	107	93	1			100
							2195	3	118	9							
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	541	1	1275	2	Y	116	127	1			89
							5105	3	128	9							
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	368	1	4677	3	Y	92	107	1			74
							101	9									
12	7068	X	3344	-0-	-3724	-0-	300	1	2894	3	Y	136	143	1			67
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 61,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	4397	-0-	-4686	-0-	255	1	3976	3	Y	151	140	1			71
							166	9									
02	8848	X	8565	-0-	-283	-0-	549	1	7830	3	Y	169	144	1			96
							186	9									
03	9796	X	6342	-0-	-3454	-0-	446	1	5766	3	Y	118	145	1			69
							130	9									
04	9480	X	7983	-0-	-1497	-0-	541	1	7214	3	Y	207	176	1			100
							228	9									
05	9486	X	9196	-0-	-290	-0-	608	1	8368	3	Y	200	176	1			124
							220	9									
06	9180	X	6398	-0-	-2782	-0-	424	1	5823	3	Y	137	166	1			95
							151	9									
07	9486	X	5393	-0-	-4093	-0-	421	1	473	2	Y	129	131	1			93
							4357	3	142	9							
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	25	54	1			64
09	8910	X	7948	-0-	-962	-0-	623	1	4647	2	Y	106	87	1			83
							2561	3	117	9							
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	844	1	1988	2	Y	149	143	1			89
							7962	3	164	9							
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	683	1	8684	3	Y	129	140	1			78
							142	9									
*12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	852	1	8208	3	Y	176	180	1			74
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 85,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	548	1	8549	3	Y	271	384	1			107
						298	9									
02	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	457	1	6501	3	Y	201	223	1			85
						221	9									
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	445	1	5742	3	Y	165	55	1			195
						182	9									
04	9090 X	3165	-0-	-5925	-0-	216	1	2868	3	Y	74	212	1			57
						81	9									
05	9393 X	1770	-0-	-7623	-0-	119	1	1626	3	Y	23	18	1			62
						25	9									
06	9090 X	1089	-0-	-8001	-0-	73	1	983	3	Y	30	13	1			79
						33	9									
07	5270 X	4949	-0-	-321	-0-	378	1	423	2	Y	229	191	1			117
						3896	3	252	9							
08	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	882	1	1864	2	Y	265	243	1			139
						7986	3	292	9							
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	614	1	4577	2	Y	171	233	1			77
						2522	3	188	9							
10	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	687	1	1620	2	Y	225	67	1			235
						6489	3	248	9							
11	5100 X	3563	-0-	-1537	-0-	256	1	3250	3	Y	52	216	1			71
						57	9									
12	5270 X	1309	-0-	-3961	-0-	120	1	1146	3	Y	39	16	1			94
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 66,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	1443	1	22463	3	Y	454	338	1			310
						499	9									
02	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1414	1	20146	3	Y	266	407	1			169
						293	9									
03	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	1752	1	22615	3	Y	329	300	1			198
						362	9									
04	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	1651	1	21984	3	Y	376	456	1			118
						414	9									
05	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	1559	1	21432	3	Y	353	187	1			284
						388	9									
06	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	1430	1	19635	3	Y	321	429	1			176
						353	9									
07	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1899	1	2129	2	Y	315	277	1			214
						19610	3	347	9							
08	24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	2001	1	4227	2	Y	331	431	1			114
						18111	3	364	9							
09	24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	1913	1	14273	2	Y	328	294	1			148
						7871	3	361	9							
10	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	1864	1	4389	2	Y	338	307	1			179
						17578	3	372	9							
11	23719 X	23719	-0-	-0-	-0-	1704	1	21671	3	Y	313	324	1			168
						344	9									
*12	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	2257	1	21777	3	Y	350	298	1			220
						385	9									

TOTAL GAS PROD: 285,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,074

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	30	38	1			21
							33	9									
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	57	1	801	3	Y	20	24	1			17
							22	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	16	22	1			11
							18	9									
04	1140	N	581	-0-	-559	-0-	42	1	528	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	58	1	792	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	32	1	431	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	38	1	40	2	Y	3	3	1			2
							365	3	3	9							
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	40	1	82	2	Y	4	4	1			2
							351	3	4	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	5	4	1			3
							209	3	6	9							
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	Y	8	7	1			4
							726	3	9	9							
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	31	1	394	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	837	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

01	7440	X	6899	-0-	-541	-0-	411	1	6394	3	Y	85	50	1			88
							94	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	315	1	4468	3	Y	43	91	1			40
							47	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	563	1	7265	3	Y	110	62	1			88
							121	9									
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	465	1	6181	3	Y	84	124	1			48
							92	9									
05	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	392	1	5395	3	Y	86	48	1			86
							95	9									
06	7680	X	5748	-0-	-1932	-0-	385	1	5275	3	Y	80	117	1			49
							88	9									
07	7936	X	7376	-0-	-560	-0-	585	1	656	2	Y	86	48	1			87
							6040	3	95	9							
08	7936	X	6340	-0-	-1596	-0-	514	1	1083	2	Y	97	120	1			64
							4636	3	107	9							
09	6750	X	5437	-0-	-1313	-0-	426	1	3174	2	Y	78	113	1			29
							1751	3	86	9							
10	7378	X	6104	-0-	-1274	-0-	469	1	1104	2	Y	99	46	1			82
							4422	3	109	9							
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	580	1	7366	3	Y	106	134	1			54
							117	9									
12	7378	X	6148	-0-	-1230	-0-	566	1	5451	3	Y	119	134	1			39
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 77,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	569	-0-	-6313	-0-	32	1	496	3	Y	37	48	1			12
							41	9									
02	6104	X	929	-0-	-5175	-0-	60	1	859	3	Y	9	17	1			4
							10	9									
03	4123	X	1434	-0-	-2689	-0-	103	1	1317	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1233	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	71	1	982	3	Y	18	10	1			15
							20	9									
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	92	1	103	2	Y	14	21	1			8
							951	3	15	9							
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	197	2	Y	8	16	1			-0-
							844	3	9	9							
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	81	1	604	2	Y	8	8	1			-0-
							333	3	9	9							
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	71	1	165	2	Y	15	7	1			8
							660	3	17	9							
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1018	3	Y	13	8	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	204	1	3176	3	N	85	26	1			227
							94	9									
02	3304	X	3159	-0-	-145	-0-	204	1	2890	3	N	59	194	1			92
							65	9									
03	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	228	1	2919	3	N	67	27	1			132
							74	9									
04	3360	X	3170	-0-	-190	-0-	217	1	2886	3	N	61	31	1			162
							67	9									
05	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	205	1	2813	3	N	52	25	1			189
							57	9									
06	3330	X	2957	-0-	-373	-0-	198	1	2708	3	N	46	27	1			208
							51	9									
07	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	255	1	286	2	N	56	22	1			242
							2639	3	62	9							
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	301	1	634	2	N	56	204	1			94
							2717	3	62	9							
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	275	1	2051	2	N	59	26	1			127
							1131	3	65	9							
10	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	241	1	566	2	N	61	25	1			163
							2268	3	67	9							
11	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	227	1	2883	3	N	64	27	1			200
							70	9									
12	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	292	1	2813	3	N	61	200	1			61
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 39,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8972	-0-	-204	-0-	524	1	8156	3	Y	265	308	1			171
							292	9									
02	8204	X	4991	-0-	-3213	-0-	318	1	4517	3	Y	142	173	1			140
							156	9									
03	9176	X	2030	-0-	-7146	-0-	139	1	1793	3	Y	89	143	1			86
							98	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	702	1	9346	3	Y	186	170	1			102
							205	9									
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	654	1	8980	3	Y	206	176	1			132
							227	9									
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	626	1	8588	3	Y	166	187	1			111
							183	9									
07	10602	X	9841	-0-	-761	-0-	775	1	870	2	Y	167	161	1			117
							8012	3	184	9							
08	10602	X	9813	-0-	-789	-0-	797	1	1683	2	Y	114	127	1			104
							7208	3	125	9							
09	10260	X	9426	-0-	-834	-0-	739	1	5509	2	Y	127	117	1			114
							3038	3	140	9							
10	9858	X	9815	-0-	-43	-0-	746	1	1755	2	Y	263	215	1			162
							7025	3	289	9							
11	9510	X	9495	-0-	-15	-0-	668	1	8504	3	Y	294	258	1			198
							323	9									
12	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	888	1	8553	3	Y	219	282	1			135
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 103,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

01	7161	X	6705	-0-	-456	-0-	397	1	6180	3	Y	116	85	1			61
							128	9									
02	6440	X	6149	-0-	-291	-0-	395	1	5590	3	Y	149	155	1			55
							164	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	482	1	6204	3	Y	213	148	1			120
							234	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	459	1	6107	3	Y	143	218	1			45
							157	9									
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	475	1	6517	3	Y	136	56	1			125
							150	9									
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	447	1	6118	3	Y	127	184	1			68
							140	9									
07	6944	X	5275	-0-	-1669	-0-	413	1	464	2	Y	108	98	1			78
							4279	3	119	9							
08	7130	X	5049	-0-	-2081	-0-	406	1	856	2	Y	111	158	1			31
							3665	3	122	9							
09	6900	X	4164	-0-	-2736	-0-	323	1	2410	2	Y	93	85	1			39
							1329	3	102	9							
10	7130	X	4196	-0-	-2934	-0-	321	1	752	2	Y	103	91	1			51
							3010	3	113	9							
11	6720	X	3917	-0-	-2803	-0-	279	1	3536	3	Y	93	93	1			51
							102	9									
12	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	429	1	4123	3	Y	119	91	1			79
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 67,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	696	1	10839	3	Y	130	140	1			63
							143	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	675	1	9615	3	Y	102	110	1			55
							112	9									
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	800	1	10330	3	Y	125	125	1			55
							138	9									
04	11310	X	10806	-0-	-504	-0-	743	1	9903	3	Y	145	143	1			57
							160	9									
05	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	760	1	10450	3	Y	124	118	1			63
							136	9									
06	11310	X	10497	-0-	-813	-0-	701	1	9647	3	Y	135	140	1			58
							149	9									
07	11532	X	10771	-0-	-761	-0-	849	1	952	2	Y	174	142	1			90
							8779	3	191	9							
08	11346	X	3703	-0-	-7643	-0-	298	1	630	2	Y	68	83	1			75
							2700	3	75	9							
09	10980	X	821	-0-	-10159	-0-	61	1	449	2	Y	57	54	1			78
							248	3	63	9							
10	11346	X	9478	-0-	-1868	-0-	730	1	1718	2	Y	137	129	1			86
							6879	3	151	9							
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	1210	1	15390	3	Y	185	180	1			91
							204	9									
*12	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	1362	1	13141	3	Y	224	224	1			91
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 122,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10425	-0-	-704	-0-	616	1	9590	3	Y	199	181	1			67
							219	9									
02	10052	X	9374	-0-	-678	-0-	601	1	8557	3	Y	196	152	1			111
							216	9									
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	742	1	9572	3	Y	279	184	1			206
							307	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	704	1	9364	3	Y	194	269	1			131
							213	9									
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	704	1	9688	3	Y	202	156	1			177
							222	9									
06	10290	X	9990	-0-	-300	-0-	666	1	9151	3	Y	157	227	1			107
							173	9									
07	10633	X	10408	-0-	-225	-0-	824	1	925	2	Y	129	131	1			105
							8517	3	142	9							
08	10633	X	10501	-0-	-132	-0-	848	1	1793	2	Y	158	201	1			62
							7686	3	174	9							
09	10290	X	10157	-0-	-133	-0-	795	1	5928	2	Y	151	134	1			79
							3268	3	166	9							
10	10602	X	10396	-0-	-206	-0-	799	1	1881	2	Y	170	146	1			103
							7529	3	187	9							
11	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	695	1	8848	3	Y	186	236	1			53
							205	9									
12	10509	X	10118	-0-	-391	-0-	934	1	8998	3	Y	169	150	1			72
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 122,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10333	-0-	-3896	-0-	613	1	9559	3	N	146	82	1			134
							161	9									
02	12488	X	9369	-0-	-3119	-0-	609	1	8683	3	N	70	71	1			133
							77	9									
03	12307	X	10176	-0-	-2131	-0-	724	1	9347	3	N	95	85	1			143
							105	9									
04	11670	X	10706	-0-	-964	-0-	741	1	9858	3	N	97	104	1			136
							107	9									
05	11532	X	10340	-0-	-1192	-0-	692	1	9543	3	N	95	83	1			148
							105	9									
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	680	1	9353	3	N	111	93	1			166
							122	9									
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	906	1	1015	2	N	122	191	1			97
							9346	3	134	9							
08	11067	X	10208	-0-	-859	-0-	829	1	1751	2	N	114	84	1			127
							7503	3	125	9							
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	895	1	6673	2	N	105	81	1			151
							3679	3	116	9							
10	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	935	1	2206	2	N	166	216	1			101
							8832	3	183	9							
11	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	891	1	11323	3	N	154	104	1			151
							169	9									
*12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1185	1	11440	3	N	160	225	1			86
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 131,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	45	3	N	2					2
							2	9									
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	3	N	-0-					2
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	5	1	1			7
							6	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	1	8	1			-0-
							84	3	1	9							
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1901	-0-	-1261	-0-	113	1	1749	3	N	35	15	1			59
							39	9									
02	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	157	1	2214	3	N	17	16	1			60
							19	9									
03	3255	X	2194	-0-	-1061	-0-	156	1	2016	3	N	20	19	1			61
							22	9									
04	3150	X	1874	-0-	-1276	-0-	128	1	1727	3	N	17	20	1			58
							19	9									
05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	120	1	1647	3	N	20	15	1			63
							22	9									
06	2250	X	1787	-0-	-463	-0-	119	1	1631	3	N	34	16	1			81
							37	9									
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	137	1	154	2	N	27	70	1			38
							1417	3	30	9							
08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	127	1	268	2	N	25	13	1			50
							1146	3	28	9							
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	143	1	1070	2	N	20	13	1			57
							591	3	22	9							
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	122	1	288	2	N	38	64	1			31
							1156	3	42	9							
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	135	1	1724	3	N	36	15	1			52
							40	9									
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	3	N	32	59	1			25
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	8436	-0-	-2910	-0-	504	1	7855	3	N	70	66	1			211
							77	9									
02	10248	X	6882	-0-	-3366	-0-	449	1	6381	3	N	47	53	1			205
							52	9									
03	11346	X	9497	-0-	-1849	-0-	677	1	8723	3	N	88	77	1			216
							97	9									
04	8460	X	6522	-0-	-1938	-0-	451	1	6006	3	N	59	71	1			204
							65	9									
05	8742	X	7834	-0-	-908	-0-	527	1	7231	3	N	69	62	1			211
							76	9									
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	740	1	10171	3	N	90	92	1			209
							99	9									
07	9486	X	616	-0-	-8870	-0-	50	1	55	2	N	5	19	1			195
							505	3	6	9							
08	9486	X	5388	-0-	-4098	-0-	438	1	926	2	N	50	38	1			207
							3969	3	55	9							
09	10980	X	9639	-0-	-1341	-0-	758	1	5648	2	N	109	243	1			73
							3113	3	120	9							
10	11346	X	9498	-0-	-1848	-0-	734	1	1728	2	N	107	72	1			108
							6918	3	118	9							
11	9992	X	7980	-0-	-2012	-0-	577	1	7335	3	N	62	71	1			99
							68	9									
12	8990	X	7799	-0-	-1191	-0-	728	1	7007	3	N	58	60	1			97
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 91,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14740	-0-	-822	-0-	874	1	13633	3	Y	212	221	1			84
							233	9									
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	860	1	12240	3	Y	139	142	1			81
							153	9									
03	14663	X	14355	-0-	-308	-0-	1017	1	13126	3	Y	193	158	1			116
							212	9									
04	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	995	1	13258	3	Y	237	249	1			104
							261	9									
05	14725	X	14637	-0-	-88	-0-	971	1	13345	3	Y	292	195	1			201
							321	9									
06	14250	X	13648	-0-	-602	-0-	911	1	12508	3	Y	208	280	1			129
							229	9									
07	15004	X	14204	-0-	-800	-0-	1127	1	1263	2	Y	156	162	1			123
							11642	3	172	9							
08	15004	X	14054	-0-	-950	-0-	1140	1	2406	2	Y	184	236	1			71
							10306	3	202	9							
09	14520	X	14144	-0-	-376	-0-	1110	1	8273	2	Y	182	162	1			91
							4561	3	200	9							
10	14632	X	13624	-0-	-1008	-0-	1049	1	2469	2	Y	196	172	1			115
							9890	3	216	9							
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1029	1	13092	3	Y	221	272	1			64
							243	9									
12	14601	X	14365	-0-	-236	-0-	1328	1	12819	3	Y	198	181	1			81
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 169,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

01	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	1001	1	15609	3	N	342	317	1			291
							376	9									
02	16380	X	1065	-0-	-15315	-0-	70	1	980	3	N	14	224	1			81
							15	9									
03	18135	X	74	-0-	-18061	-0-	5	1	68	3	N	1	10	1			72
							1	9									
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-	1	1			71
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					71
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					71
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					71
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 18,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

01	10509 X	10451	-0-	-58	-0-	620	1	9641	3	N	173	79	1			173
						190	9									
02	9576 X	9316	-0-	-260	-0-	602	1	8564	3	N	136	252	1			57
						150	9									
03	10602 X	8910	-0-	-1692	-0-	630	1	8142	3	N	125	76	1			106
						138	9									
04	10260 X	9968	-0-	-292	-0-	688	1	9162	3	N	107	96	1			117
						118	9									
05	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	699	1	9607	3	N	165	82	1			200
						182	9									
06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	694	1	9518	3	N	87	94	1			193
						96	9									
07	10323 X	9099	-0-	-1224	-0-	722	1	808	2	N	113	64	1			242
						7445	3	124	9							
08	10478 X	10192	-0-	-286	-0-	829	1	1749	2	N	110	258	1			94
						7493	3	121	9							
09	10320 X	8792	-0-	-1528	-0-	691	1	5154	2	N	95	65	1			124
						2842	3	105	9							
10	10664 X	10496	-0-	-168	-0-	811	1	1908	2	N	127	78	1			173
						7637	3	140	9							
11	10320 X	10069	-0-	-251	-0-	721	1	9164	3	N	167	260	1			80
						184	9									
*12	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	958	1	9231	3	N	152	77	1			155
						167	9									

TOTAL GAS PROD: 118,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	292	1	4555	3	Y	61	52	1			34
							67	9									
02	5152	X	4403	-0-	-749	-0-	290	1	4113	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	5301	X	4662	-0-	-639	-0-	335	1	4327	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	315	1	4191	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	314	1	4314	3	Y	66	25	1			41
							73	9									
06	4770	X	4089	-0-	-681	-0-	271	1	3721	3	Y	88	84	1			45
							97	9									
07	4867	X	3637	-0-	-1230	-0-	286	1	321	2	Y	65	54	1			56
							2958	3	72	9							
08	4712	X	3228	-0-	-1484	-0-	259	1	548	2	Y	67	77	1			46
							2347	3	74	9							
09	4560	X	3387	-0-	-1173	-0-	263	1	1970	2	Y	62	74	1			34
							1086	3	68	9							
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	419	1	986	2	Y	8	22	1			20
							3948	3	9	9							
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	365	1	4635	3	Y	112	92	1			40
							123	9									
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	478	1	4614	3	Y	94	94	1			40
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 53,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4116	-0-	-1402	-0-	243	1	3785	3	Y	80	72	1			39
							88	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	330	1	4712	3	Y	67	71	1			35
							74	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	563	1	7262	3	Y	64	52	1			47
							70	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	526	1	7002	3	Y	14	45	1			16
							15	9									
05	5208	X	3943	-0-	-1265	-0-	267	1	3676	3	Y	-0-	4	1			12
06	5040	X	2202	-0-	-2838	-0-	149	1	2053	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	558	1	625	2	Y	-0-					-0-
							5758	3									
08	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1077	1	2274	2	Y	-0-					-0-
							9742	3									
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	756	1	5637	2	Y	139	97	1			42
							3108	3	153	9							
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	666	1	1568	2	Y	189	131	1			100
							6281	3	208	9							
11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	568	1	7225	3	Y	167	188	1			79
							184	9									
*12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	629	1	6066	3	Y	93	121	1			51
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 84,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	212	161	1			51
							233	9									
05	496	N	39	-0-	-457	-0-	3	1	32	3	Y	4	18	1			37
							4	9									
06	660	N	17	-0-	-643	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	293	1	4564	3	Y	61	56	1			37
							67	9									
02	4508	X	4257	-0-	-251	-0-	275	1	3923	3	Y	54	56	1			35
							59	9									
03	5611	X	3214	-0-	-2397	-0-	222	1	2868	3	Y	113	77	1			71
							124	9									
04	5430	X	3057	-0-	-2373	-0-	207	1	2752	3	Y	89	115	1			45
							98	9									
05	5239	X	2968	-0-	-2271	-0-	193	1	2645	3	Y	118	55	1			108
							130	9									
06	4770	X	2385	-0-	-2385	-0-	158	1	2157	3	Y	64	105	1			67
							70	9									
07	4712	X	2261	-0-	-2451	-0-	174	1	195	2	Y	93	76	1			84
							1790	3	102	9							
08	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	205	1	433	2	Y	77	98	1			63
							1854	3	85	9							
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	216	1	1613	2	Y	7	43	1			27
							891	3	8	9							
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	187	1	438	2	Y	12	17	1			22
							1754	3	13	9							
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	172	1	2171	3	Y	-0-	22	1			-0-
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	251	1	2412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	103	1	1590	3	N	32	14	1			214
							35	9									
02	2156	X	1532	-0-	-624	-0-	99	1	1411	3	N	20	184	1			50
							22	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1861	3	N	36	16	1			70
							40	9									
04	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	82	1	1091	3	N	29	14	1			85
							32	9									
05	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	93	1	1282	3	N	12	11	1			86
							13	9									
06	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	111	1	1536	3	N	13	15	1			84
							14	9									
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	205	1	231	2	N	19	16	1			87
							2125	3	21	9							
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	195	1	412	2	N	22	19	1			90
							1761	3	24	9							
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1005	2	N	14	13	1			91
							555	3	15	9							
10	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	170	1	401	2	N	18	16	1			93
							1603	3	20	9							
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	192	1	2426	3	N	21	21	1			93
							23	9									
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	215	1	2067	3	N	17	18	1			92
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13182	-0-	-4426	-0-	786	1	12239	3	Y	143	206	1			64
							157	9									
02	15904	X	11057	-0-	-4847	-0-	720	1	10238	3	Y	90	109	1			45
							99	9									
03	16058	X	14152	-0-	-1906	-0-	1005	1	12971	3	Y	160	140	1			65
							176	9									
04	15540	X	13351	-0-	-2189	-0-	922	1	12296	3	Y	121	155	1			31
							133	9									
05	15407	X	13472	-0-	-1935	-0-	904	1	12435	3	Y	121	109	1			43
							133	9									
06	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	969	1	13311	3	Y	153	149	1			47
							168	9									
07	14167	X	13488	-0-	-679	-0-	1071	1	1202	2	Y	130	121	1			56
							11072	3	143	9							
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	1184	1	2501	2	Y	137	148	1			45
							10718	3	151	9							
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	1208	1	9007	2	Y	202	166	1			81
							4966	3	222	9							
10	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	1187	1	2795	2	Y	180	162	1			99
							11194	3	198	9							
11	14460	X	14035	-0-	-425	-0-	1014	1	12897	3	Y	113	146	1			66
							124	9									
12	15128	X	14060	-0-	-1068	-0-	1302	1	12546	3	Y	193	186	1			73
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 166,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

01	19499	X	15786	-0-	-3713	-0-	922	1	14376	3	N	444	401	1			220
							488	9									
02	16884	X	15736	-0-	-1148	-0-	1003	1	14297	3	N	396	409	1			207
							436	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1181	1	15236	3	N	390	316	1			281
							429	9									
04	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1109	1	14802	3	N	186	345	1			122
							205	9									
05	17422	X	16974	-0-	-448	-0-	1129	1	15534	3	N	283	132	1			273
							311	9									
06	16860	X	15743	-0-	-1117	-0-	1049	1	14409	3	N	259	340	1			192
							285	9									
07	17422	X	14714	-0-	-2708	-0-	1159	1	1299	2	N	257	220	1			229
							11973	3	283	9							
08	16988	X	16100	-0-	-888	-0-	1284	1	2710	2	N	445	433	1			241
							11616	3	490	9							
09	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	1313	1	9788	2	N	286	363	1			164
							5396	3	315	9							
10	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	1143	1	2691	2	N	286	248	1			202
							10775	3	315	9							
11	15750	X	14399	-0-	-1351	-0-	1028	1	13096	3	N	250	319	1			133
							275	9									
12	17174	X	13991	-0-	-3183	-0-	1277	1	12318	3	N	360	353	1			140
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 188,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7192	2	136	9	N	124	9	1			195
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7091	2	86	9	N	78	192	1			81
03	6820 X	6682	-0-	-138	-0-	6582	2	100	9	N	91	16	1			156
04	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6654	2	75	9	N	68	178	1			46
05	6820 X	6128	-0-	-692	-0-	6054	2	74	9	N	67					113
06	6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	5528	2	32	9	N	29	7	1			135
07	6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	5617	2	52	9	N	47					182
08	6820 X	5666	-0-	-1154	-0-	5602	2	64	9	N	58	185	1			55
09	6600 X	5697	-0-	-903	-0-	5631	2	66	9	N	60					115
10	6138 X	5532	-0-	-606	-0-	5460	2	72	9	N	65					180
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6712	2	80	9	N	73	185	1			68
*12	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7054	2	72	9	N	65					133

TOTAL GAS PROD: 76,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	745	2	65	9	Y	59	1	1			193
02	756 N	585	-0-	-171	-0-	537	2	48	9	Y	44	157	1			80
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	573	2	40	9	Y	36	1	1			115
04	780 N	575	-0-	-205	-0-	538	2	37	9	Y	34	1	1			148
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	697	2	54	9	Y	49					197
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	845	2	62	9	Y	56	170	1			83
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	730	2	42	9	Y	38					121
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	830	2	63	9	Y	57					178
09	900 N	599	-0-	-301	-0-	549	2	50	9	Y	45					223
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	651	2	46	9	Y	42					265
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	702	2	66	9	Y	60	173	1			152
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	545	2	39	9	Y	35	156	1			31

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442 X	29638	-0-	-804	-0-	28601	2	1037	9	Y	943	946	1			392
02	27496 X	26195	-0-	-1301	-0-	25238	2	957	9	Y	870	802	1			460
03	30287 X	28487	-0-	-1800	-0-	27473	2	1014	9	Y	922	1184	1			198
04	29190 X	27902	-0-	-1288	-0-	26949	2	953	9	Y	866	766	1			298
05	30163 X	28268	-0-	-1895	-0-	27320	2	948	9	Y	862	927	1			233
06	28680 X	28013	-0-	-667	-0-	27071	2	942	9	Y	856	964	1			125
07	29016 X	28597	-0-	-419	-0-	27666	2	931	9	Y	846	736	1			235
08	28830 X	28602	-0-	-228	-0-	27605	2	997	9	Y	906	919	1			222
09	28020 X	19347	-0-	-8673	-0-	18621	2	726	9	Y	660	560	1			322
10	28954 X	28070	-0-	-884	-0-	27005	2	1065	9	Y	968	901	1			389
11	28020 X	26797	-0-	-1223	-0-	25753	2	1044	9	Y	949	1111	1			227
12	28613 X	27621	-0-	-992	-0-	26570	2	1051	9	Y	955	702	1			480

TOTAL GAS PROD: 327,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,603

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
WILLIS RANCH WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	109078	-0-	109078	202158	107486	2	1592	9	Y	1447	1584	1			272
02	14B2 EXT	104493	-0-	104493	306651	102807	2	1686	9	Y	1533	1183	1			622
03	420345 X	113694	-0-	-306651	-0-	111919	2	1775	9	Y	1614	1897	1			339
04	105570 X	103672	-0-	-1898	-0-	102190	2	1482	9	Y	1347	1217	1			469
05	115692 X	98684	-0-	-17008	-0-	97174	2	1510	9	Y	1373	1415	1			427
06	111960 X	90667	-0-	-21293	-0-	89075	2	1592	9	Y	1447	1744	1			130
07	115692 X	114734	-0-	-958	-0-	112888	2	1846	9	Y	1678	1446	1			362
08	113708 X	106875	-0-	-6833	-0-	105153	2	1722	9	Y	1565	1453	1			474
09	101670 X	67031	-0-	-34639	-0-	65895	2	1136	9	Y	1033	1085	1			422
10	105059 X	97330	-0-	-7729	-0-	95968	2	1362	9	Y	1238	1073	1			587
11	101670 X	100231	-0-	-1439	-0-	98683	2	1548	9	Y	1407	1530	1			464
12	105059 X	100185	-0-	-4874	-0-	98749	2	1436	9	Y	1305	1349	1			420

TOTAL GAS PROD: 1,206,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,987

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868

01	6324 X	5164	-0-	-1160	-0-	4942	2	222	9	Y	202	377	1			115
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3826	2	190	9	Y	173	195	1			93
03	4960 X	4133	-0-	-827	-0-	3877	2	256	9	Y	233	191	1			135
04	5010 X	2585	-0-	-2425	-0-	2444	2	141	9	Y	128	3	1			260
05	5177 X	3269	-0-	-1908	-0-	3094	2	175	9	Y	159	171	1			248
06	5010 X	2548	-0-	-2462	-0-	2377	2	171	9	Y	155	171	1			232
07	4433 X	2551	-0-	-1882	-0-	2398	2	153	9	Y	139	184	1			187
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4213	2	179	9	Y	163	178	1			172
09	3150 X	2442	-0-	-708	-0-	2359	2	83	9	Y	75					247
10	3255 X	2527	-0-	-728	-0-	2373	2	154	9	Y	140					387
11	4260 X	2017	-0-	-2243	-0-	1866	2	151	9	Y	137	349	1			175
12	4402 X	2289	-0-	-2113	-0-	2144	2	145	9	Y	132	182	1			125

TOTAL GAS PROD: 37,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	109	68	1			41
							120	9									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	47	72	1			16
							52	9									
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	9					25
							10	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			4
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	7					11
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8680	X	8572	-0-	-108	-0-	1058	1	7007	2	Y	461	358	1			265
							507	9									
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	860	1	6252	2	Y	401	365	1			301
							441	9									
*03	8680	X	7735	-0-	-945	-0-	457	1	6872	2	Y	369	535	1			135
							406	9									
*04	8400	X	7940	-0-	-460	-0-	299	1	7183	2	Y	416	364	1			187
							458	9									
*05	7843	X	7407	-0-	-436	-0-	7208	2	199	9	Y	181	176	1			192
*06	7260	X	4629	-0-	-2631	-0-	520	1	3872	2	Y	215	177	1			230
							237	9									
*07	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	801	1	5611	2	Y	451	459	1			222
							496	9									
*08	7533	X	5791	-0-	-1742	-0-	366	1	5249	2	Y	160	276	1			106
							176	9									
*09	7290	X	2174	-0-	-5116	-0-	171	1	1876	2	Y	115					221
							127	9									
*10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	145	1			76
11	5910	X	468	-0-	-5442	-0-	27	1	426	2	Y	14					90
							15	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 59,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	143	-0-	-3887	-0-	19	1	123	2	N	1					32
							1	9									
*02	3640	X	256	-0-	-3384	-0-	31	1	225	2	N	-0-					32
*03	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1674	1	25145	2	N	466	214	1			284
							513	9									
*04	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	782	1	18785	2	N	59	161	1			182
							65	9									
*05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	7915	1	18850	2	N	292	315	1			159
							321	9									
*06	24840	X	23400	-0-	-1440	-0-	2740	1	20386	2	N	249	324	1			84
							274	9									
*07	25668	X	19672	-0-	-5996	-0-	2432	1	17022	2	N	198	159	1			123
							218	9									
*08	25668	X	14241	-0-	-11427	-0-	916	1	13145	2	N	164	155	1			132
							180	9									
*09	23520	X	7725	-0-	-15795	-0-	637	1	6990	2	N	89	153	1			68
							98	9									
*10	24304	X	13409	-0-	-10895	-0-	1174	1	12126	2	N	99					167
							109	9									
11	20700	X	10308	-0-	-10392	-0-	598	1	9568	2	N	129	166	1			130
							142	9									
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 163,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	5490	-0-	-1113	-0-	714	1	4728	2	N	44					119
							48	9									
*02	5124	X	4992	-0-	-132	-0-	598	1	4348	2	N	42					161
							46	9									
*03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	326	1	4898	2	N	52	146	1			67
							57	9									
*04	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	205	1	4932	2	N	13	18	1			62
							14	9									
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	208	1	4949	2	N	31	41	1			52
							34	9									
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	595	1	4268	2	N	25	33	1			44
							28	9									
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	626	1	4383	2	N	24	18	1			50
							26	9									
*08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	333	1	4777	2	N	30	21	1			59
							33	9									
*09	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	273	1	2994	2	N	13	27	1			45
							14	9									
*10	4650	X	1990	-0-	-2660	-0-	175	1	1813	2	N	2					47
							2	9									
11	4320	X	2268	-0-	-2052	-0-	132	1	2111	2	N	23	12	1			58
							25	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 48,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

01	55749	52053	-0-	-3696	-0-	51191	3	862	9	Y	784	892	1			212
02	49972	46826	-0-	-3146	-0-	45906	3	920	9	Y	836	818	1			230
03	51770	50948	-0-	-822	-0-	49840	3	1108	9	Y	1007	932	1			305
04	50100	48622	-0-	-1478	-0-	47761	3	861	9	Y	783	826	1			262
05	51770	50103	-0-	-1667	-0-	49083	3	1020	9	Y	927	826	1			363
06	50100	47350	-0-	-2750	-0-	46596	3	754	9	Y	685	807	1			241
07	51770	48448	-0-	-3322	-0-	47495	3	953	9	Y	866	783	1			324
08	50933 #	45412	-0-	-5521	-0-	44449	3	963	9	Y	875	1013	1			186
09	48630 #	44448	-0-	-4182	-0-	43479	3	969	9	Y	881	651	1			416
10	50096 #	46574	-0-	-3522	-0-	45257	3	1317	9	Y	1197	1211	1			402
11	47340 #	45021	-0-	-2319	-0-	43921	3	1100	9	Y	1000	1081	1			321
12	48453 #	43810	-0-	-4643	-0-	42852	3	958	9	Y	871	1033	1			159

TOTAL GAS PROD: 569,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,712

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1763	-0-	-1337	169	1744	3	19	9	Y	17	20	1			5
02	2030	N	1861	-0-	-169	-0-	36	1	1795	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	40	1	2175	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	39	1	1959	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1825	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
09	1740	N	1301	-0-	-439	-0-	34	1	1245	3	Y	20	15	1			10
							22	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
11	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	39	1	1078	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	40	1	1605	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

01	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2	N	-0-			59
02	3332	X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2	N	-0-			59
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-			59
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2	N	-0-			59
05	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2	N	-0-			59
06	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	3232	2	N	-0-			59
07	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	3201	2	N	-0-			59
08	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2869	2	N	-0-			59
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			59
10	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	2571	2	N	-0-			59
11	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2	N	-0-			59
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		207	-0-	207	429	207	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	659	230	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	659			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					11
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					11
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					11
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					11
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					11
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	227	-0-	227	470	227	2			Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	722	252	2			Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	2	28	9	Y	25					210
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	3928	2	345	9	Y	314	512	1			12
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4708	2	94	9	Y	85					97
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3964	2	108	9	Y	98	150	1			45
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3790	2	70	9	Y	64					109
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4031	2	68	9	Y	62					171
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3991	2	94	9	Y	85	165	1			91
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3577	2	67	9	Y	61					152
09	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	3853	3773	2	80	9	Y	73	151	1			74
10	DLQ	G-10	3572	-0-	3572	7425	3522	2	50	9	Y	45					119
11	DLQ	G-10	3993	-0-	3993	11418	3906	2	87	9	Y	79	176	1			22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11418					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 44,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	254	254	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	281	-0-	281	535	281	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	535				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	332	-0-	332	688	332	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	369	-0-	369	1057	369	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1057				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	3779	-0-	1529	1529	3779	2			Y	-0-					28
02	2100	3799	-0-	1699	3228	3799	2			Y	-0-					28
03	10011	4554	-0-	-5457	-0-	4554	2			Y	-0-					28
04	2250	3834	-0-	1584	1584	3834	2			Y	-0-					28
05	2325	3665	-0-	1340	2924	3665	2			Y	-0-					28
06	8470	3898	-0-	-4572	-0-	3898	2			Y	-0-					28
07	2325	3860	-0-	1535	1535	3860	2			Y	-0-					28
08	2325	3460	-0-	1135	2670	3460	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	3649	-0-	3649	6319	3649	2			Y	-0-					28
10	3460 O	3406	-0-	-54	6319	3406	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	3777	-0-	3777	10096	3777	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10096					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	167	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1284	-0-	-1506	-0-	1280	2	4	9	N	4					94
02	2828 X	1771	-0-	-1057	-0-	1726	2	45	9	N	41					135
03	3131 X	1650	-0-	-1481	-0-	1624	2	26	9	N	24	131	1			28
04	2610 X	2086	-0-	-524	-0-	2045	2	41	9	N	37					65
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3365	2	70	9	N	64					129
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30	131	1			28
07	2170 X	2037	-0-	-133	-0-	2014	2	23	9	N	21					49
08	3441 X	1510	-0-	-1931	-0-	1503	2	7	9	N	6					55
09	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	2650	2	53	9	N	48	32	1			71
10	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3063	2	55	9	N	50					121
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2659	2	57	9	N	52	129	1			44
12	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2563	2	37	9	N	34					78

TOTAL GAS PROD: 27,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	995	-0-	-4647	-0-	962	2	33	9	N	30					229
02	1652 X	976	-0-	-676	-0-	962	2	14	9	N	13					242
03	1302 X	344	-0-	-958	-0-	344	2			N	-0-	140	1			102
04	960 X	335	-0-	-625	-0-	333	2	2	9	N	2					104
05	1085 X	74	-0-	-1011	-0-	74	2			N	-0-					104
06	1050 X	98	-0-	-952	-0-	98	2			N	-0-					104
07	1085 X	180	-0-	-905	-0-	180	2			N	-0-					104
08	341 X	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					104
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					104
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					104
*12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	809	2	58	9	N	53					240
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	571	2	120	9	N	109	180	1			169
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	452	2	67	9	N	61	183	1			47
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	689	2	105	9	N	95					142
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	767	2	80	9	N	73	165	1			50
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	724	2	41	9	N	37					87
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	594	2	187	9	N	170	187	1			70
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	675	2	2	9	N	2					72
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	682	2	144	9	N	131	155	1			48
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	666	2	21	9	N	19					67
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	437	2	46	9	N	42					109
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	647	2	53	9	N	48	114	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5380	-0-	-1037	-0-	5252	2	128	9	N	116	184	1			94
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	4269	2	105	9	N	95					189
03	5890	X	5007	-0-	-883	-0-	4879	2	128	9	N	116	185	1			120
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5231	2	112	9	N	102					222
05	5890	X	4657	-0-	-1233	-0-	4571	2	86	9	N	78	183	1			117
06	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	4723	2	96	9	N	87					204
07	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4893	2	89	9	N	81	176	1			109
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5900	2	113	9	N	103					212
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5514	2	90	9	N	82	185	1			109
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5722	2	130	9	N	118					227
11	5820	X	4224	-0-	-1596	-0-	4129	2	95	9	N	86	189	1			124
*12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5949	2	113	9	N	103					227

TOTAL GAS PROD: 62,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657 #	37694	-0-	-963	-0-	37112	2	582	9	N	529	572	1			312
02	35224 #	32342	-0-	-2882	-0-	31686	2	656	9	N	596	511	1			397
03	38657	34414	-0-	-4243	-0-	33701	2	713	9	N	648	726	1			319
04	37410	36453	-0-	-957	-0-	35779	2	674	9	N	613	578	1			354
05	38657	38241	-0-	-416	-0-	37612	2	629	9	N	572	692	1			234
06	36480 #	35328	-0-	-1152	-0-	34709	2	619	9	N	563	542	1			255
07	37665 #	36036	-0-	-1629	-0-	35469	2	567	9	Y	515	540	1			230
08	38254 #	35253	-0-	-3001	-0-	34674	2	579	9	Y	526	458	1			298
09	37020 #	31594	-0-	-5426	-0-	31082	2	512	9	Y	465	361	1			402
10	38254 #	35688	-0-	-2566	-0-	35182	2	506	9	Y	460	529	1			333
11	35340 #	31695	-0-	-3645	-0-	31148	2	547	9	Y	497	362	1			468
12	36022 #	32402	-0-	-3620	-0-	32044	2	358	9	Y	325	430	1			363

TOTAL GAS PROD: 417,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,309

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6828	-0-	-147	-0-	307	1	6242	2	N	254	170	1			568
						279	9									
02	6468 X	5923	-0-	-545	-0-	280	1	5400	2	N	221	169	1			620
						243	9									
03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	310	1	9994	2	N	220	342	1			498
						242	9									
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	297	1	8010	2	N	210	174	1			534
						231	9									
05	6882 X	5192	-0-	-1690	-0-	304	1	4668	2	N	200	165	1			569
						220	9									
06	7200 X	5097	-0-	-2103	-0-	297	1	4603	2	N	179	169	1			579
						197	9									
07	7440 X	5059	-0-	-2381	-0-	242	1	4627	2	N	173	173	1			579
						190	9									
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	310	1	6879	2	N	278	348	1			509
						306	9									
09	7200 X	6758	-0-	-442	-0-	300	1	6204	2	N	231	169	1			571
						254	9									
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	310	1	5985	2	N	183	178	1			576
						201	9									
11	7200 X	5700	-0-	-1500	-0-	297	1	5170	2	N	212	178	1			610
						233	9									
12	7440 X	6002	-0-	-1438	-0-	307	1	5604	2	N	83	181	1	1	8	511
						91	9									

TOTAL GAS PROD: 79,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,444

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72323 X	68193	-0-	-4130	-0-	310 1264	1 9	66619	2	N	1149	1095	1			615
02	66966 X	66966	-0-	-0-	-0-	280 1299	1 9	65387	2	N	1181	1061	1			735
03	69633 X	69633	-0-	-0-	-0-	310 1337	1 9	67986	2	N	1215	1294	1			656
04	67600 X	67600	-0-	-0-	-0-	300 1209	1 9	66091	2	N	1099	1115	1			640
05	74152 X	71790	-0-	-2362	-0-	310 1188	1 9	70292	2	N	1080	1094	1			626
06	71760 X	68673	-0-	-3087	-0-	300 1428	1 9	66945	2	N	1298	1446	1			478
07	74152 X	67757	-0-	-6395	-0-	310 868	1 9	66579	2	N	789	912	1	1	8	354
08	71796 X	65731	-0-	-6065	-0-	310 1003	1 9	64418	2	N	912	1091	1			175
09	69480 X	61936	-0-	-7544	-0-	300 983	1 9	60653	2	N	894	748	1			321
10	71796 X	66204	-0-	-5592	-0-	310 1000	1 9	64894	2	N	909	562	1			668
11	68670 X	65423	-0-	-3247	-0-	300 1045	1 9	64078	2	N	950	1115	1			503
12	67766 X	66270	-0-	-1496	-0-	310 1162	1 9	64798	2	N	1056	924	1			635

TOTAL GAS PROD: 806,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,532

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		20713	-0-	20713	20713	20651	2	62	9	N	56					56
08	0		46357	-0-	46357	67070	46256	2	101	9	N	92	125	1			23
09	5250		64362	-0-	59112	126182	64204	2	158	9	N	144					166
10	7750		69373	-0-	61623	187805	69217	2	156	9	N	142	159	1			149
*11	7500		61561	-0-	54061	241866	61499	2	62	9	N	56	158	1			47
12	7750		37685	-0-	29935	271801	37672	2	13	9	N	12					58

TOTAL GAS PROD: 300,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1085	1	78	9	N	71					305
02	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-	177	1			128
03	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138					266
04	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120					386
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1085	1	206	9	N	187	338	1			235
06	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1050	1	151	9	N	137	168	1			204
07	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1085	1	96	9	N	87	177	1			114
08	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1085	1	163	9	N	148					262
09	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1050	1	146	9	N	133	168	1			227
10	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1085	1	123	9	N	112	179	1			160
11	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1050	1	125	9	N	114	167	1			107
*12	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1085	1	151	9	N	137					244

TOTAL GAS PROD: 14,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	317	1	4370	2	Y	-0-					25
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	298	1	4495	2	Y	12					37
							13	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	256	1	4641	2	Y	56					93
							62	9									
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	299	1	4262	2	Y	80					173
							88	9									
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	332	1	4363	2	Y	33	178	1			28
							36	9									
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	365	1	4177	2	Y	9					37
							10	9									
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	347	1	4295	2	Y	15					52
							17	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	307	1	4314	2	Y	38					90
							42	9									
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	340	1	4275	2	Y	14					104
							15	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	Y	24					128
							26	9									
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	293	1	4274	2	Y	32					160
							35	9									
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	283	1	4138	2	Y	23					183
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 56,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					23
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	N	-0-					23
03	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	120	1	1521	2	N	-0-					23
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-					23
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					23
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	-0-					23
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	136	1	1767	2	N	-0-					23
08	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					23
09	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	114	1	1497	2	N	-0-					23
10	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	132	1	1437	2	N	-0-					23
11	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	107	1	1221	2	N	-0-					23
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1754	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	545	1	6763	2	Y	-0-					274
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	393	1	4111	2	Y	-0-					274
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	536	1	6788	2	Y	51					325
							56	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	518	1	6224	5	Y	-0-					325
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	570	1	6653	2	Y	-0-					325
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	539	1	6778	2	Y	-0-					325
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	544	1	7034	2	Y	-0-					325
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	588	1	7203	2	Y	-0-					325
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	547	1	7179	2	Y	-0-					325
10	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	608	1	6615	2	Y	1	180	1			146
							1	9									
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	622	1	7011	2	Y	-0-					146
12	7998	X	7490	-0-	-508	-0-	558	1	6932	2	Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 85,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1653	2	N	10					152
							11	9									
02	1624	N	1354	-0-	-270	-0-	118	1	1236	2	N	-0-					152
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	124	1	1571	2	N	-0-					152
04	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	108	1	1300	2	N	5					157
							6	9									
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	104	1	1213	2	N	42	179	1			20
							46	9									
06	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	108	1	1359	2	N	3					23
							3	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	119	1	1541	2	N	2					25
							2	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	118	1	1445	2	N	-0-					25
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	2	N	6	4	8			27
							7	9									
10	1674	N	1236	-0-	-438	-0-	104	1	1132	2	N	-0-					27
11	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	94	1	1057	2	N	-0-					27
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	101	1	1254	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1626	2	N	-0-					27
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	2	N	-0-					27
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	169	1	2140	2	N	1					28
							1	9									
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	128	1	1542	2	N	-0-					28
05	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	122	1	1428	2	N	-0-					28
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	137	1	1717	2	N	-0-					28
07	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	112	1	1442	2	N	-0-					28
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	113	1	1390	2	N	-0-					28
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	117	1	1529	2	N	6	4	8			30
							7	9									
10	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	105	1	1148	2	N	-0-					30
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	125	1	1408	2	N	-0-					30
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	139	1	1724	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	151	1	1872	2	Y	-0-					53
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-					53
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	Y	-0-					53
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1786	2	Y	69					122
						76	9									
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	135	1	1581	2	Y	28	102	1			48
						31	9									
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1712	2	Y	9					57
						10	9									
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	152	1	1964	2	Y	10					67
						11	9									
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	144	1	1760	2	Y	-0-					67
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1952	2	Y	2	2	8			67
						2	9									
10	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	139	1	1513	2	Y	8					75
						9	9									
11	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	130	1	1463	2	Y	-0-					75
12	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	146	1	1820	2	Y	5					80
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-					44
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1310	2	Y	-0-					44
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	-0-					44
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	111	1	1329	2	Y	60					104
						66	9									
05	1581 N	1258	-0-	-323	-0-	97	1	1135	2	Y	24	87	1			41
						26	9									
06	1620 N	1300	-0-	-320	-0-	95	1	1196	2	Y	8	1	8			48
						9	9									
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	136	1	1757	2	Y	12					60
						13	9									
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	111	1	1357	2	Y	-0-					60
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	3	2	8			61
						3	9									
10	1891 N	1280	-0-	-611	-0-	107	1	1163	2	Y	9					70
						10	9									
11	1410 N	943	-0-	-467	-0-	77	1	866	2	Y	-0-					70
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	115	1	1430	2	Y	5					75
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	Y	-0-					105
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					105
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					105
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					105
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					105
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					105
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					105
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	40	1	485	2	Y	-0-					105
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					105
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	45	1	489	2	Y	-0-					105
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					105
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	117	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	94	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	155	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	135	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	169	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	191	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	78	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	179	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	187	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	215	1	259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

01	961	N	283	-0-	-678	-0-	58	1	225	2	N	-0-				-0-
02	532	N	158	-0-	-374	-0-	32	1	126	2	N	-0-				-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	145	1	527	2	N	-0-				-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	300	1	1370	2	N	-0-				-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	178	1	711	2	N	-0-				-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	218	1	670	2	N	-0-				-0-
07	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	196	1	1035	2	N	-0-				-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	200	1	1031	2	N	-0-				-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	236	1	995	2	N	-0-				-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	214	1	1017	2	N	-0-				-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	-0-				-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

01	651	N	511	-0-	-140	-0-	144	1	367	9	N	334	270	1		182
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	9	N	695	440	1		437
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	388	1	747	9	N	679	791	1		325
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	512	1	771	9	N	701	742	1		284
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	572	1	847	9	N	770	746	1		308
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	560	1	285	9	N	259	213	1		354
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	529	1	602	9	N	547	711	1		190
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	552	1	754	9	N	685	641	1		234
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	604	1	507	9	N	461	527	1		168
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	340	1	659	9	N	599	526	1		241
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	306	1	631	9	N	574	565	1		250
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				250

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,304

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	1	15	2	N	-0-			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	1			N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	1			N	-0-			-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	1			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1327	-0-	-2114	-0-	1327	1			N	-0-			54
02	3108	X	1595	-0-	-1513	-0-	1595	1			N	-0-			54
03	3441	X	1968	-0-	-1473	-0-	1968	1			N	-0-			54
04	3330	X	1340	-0-	-1990	-0-	1340	1			N	-0-			54
05	3441	X	1791	-0-	-1650	-0-	1791	1			N	-0-			54
06	1890	X	1559	-0-	-331	-0-	1541	1	18	2	N	-0-			54
07	1953	X	1443	-0-	-510	-0-	1443	1			N	-0-			54
08	1953	X	1460	-0-	-493	-0-	1460	1			N	-0-			54
09	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	1453	1			N	-0-			54
10	1798	X	1747	-0-	-51	-0-	1747	1			N	-0-			54
11	1560	X	1540	-0-	-20	-0-	1540	1			N	-0-			54
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064 #	16023	-0-	-7041	-0-	15830	2	193	9	N	175	182	1			569
02	21112 #	11881	-0-	-9231	-0-	11749	2	132	9	N	120	159	1			530
03	23374	17714	-0-	-5660	-0-	16904	2	810	9	N	736	168	1			1098
04	22620	18486	-0-	-4134	-0-	18274	2	212	9	N	193	345	1			946
05	19793 R	19793	-0-	-0-	-0-	19571	2	222	9	N	202	168	1			980
06	17130 #	16825	-0-	-305	-0-	16626	2	199	9	N	181	167	1			994
07	19820 R	19820	-0-	-0-	-0-	19592	2	228	9	N	207	168	1			1033
08	20269 R	20269	-0-	-0-	-0-	19343	2	926	9	N	842	167	1			1708
09	19140 #	14367	-0-	-4773	-0-	14202	2	165	9	N	150	165	1			1693
10	21229 R	21229	-0-	-0-	-0-	21005	2	224	9	N	204	175	1			1722
11	19620 #	11471	-0-	-8149	-0-	11339	2	132	9	N	120	173	1			1669
12	20274 #	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					1669

TOTAL GAS PROD: 187,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH //CONT.// 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					93
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					93
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	2	N	-0-					93
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					93
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					93
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					93
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					93
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					93
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	5					111
							6	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					88
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					88
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					88
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					88
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					82
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					82
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-					82
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					82
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					82
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					82
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-					238
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	N	-0-					238
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	3					241
							3	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	1					242
							1	9									
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	1					243
							1	9									
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					243
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					243
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					243
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1919	-0-	-1181	3138	1714	2	205	9	Y	186	184	1			77
02	2800	N	1660	-0-	-1140	1998	1480	2	180	9	Y	164	191	1			50
03	3100	N	2281	-0-	-819	1179	1760	2	521	9	Y	474	190	1			334
04	3000	N	1982	-0-	-1018	161	1729	2	253	9	Y	230	187	1			377
05	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	1720	2	289	9	Y	263	191	1			449
06	2220	N	1758	-0-	-462	-0-	1684	2	74	9	Y	67	191	1			325
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1789	2	257	9	Y	234	378	1			181
08	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1652	2	136	9	Y	124	84	1			221
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1808	2	76	9	Y	69	190	1			100
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1550	2	373	9	Y	339	184	1			255
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1681	2	92	9	Y	84	182	1			157
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3496	2	402	9	Y	365	377	1			157
02	2240	X	2197	-0-	-43	-0-	1943	2	254	9	Y	231	378	1			10
03	2511	X	2017	-0-	-494	-0-	1750	2	267	9	Y	243	186	1			67
04	3750	X	2102	-0-	-1648	-0-	1882	2	220	9	Y	200	191	1			76
05	3875	X	2040	-0-	-1835	-0-	1816	2	224	9	Y	204	190	1			90
06	3750	X	2324	-0-	-1426	-0-	1876	2	448	9	Y	407	371	1			126
07	2418	X	2371	-0-	-47	-0-	1900	2	471	9	Y	428	372	1			182
08	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	1866	2	252	9	Y	229	190	1			221
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1896	2	393	9	Y	357	380	1			198
10	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	1840	2	337	9	Y	306					504
11	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	2061	2	207	9	Y	188	372	1			320
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		663	-0-	663	35124	651	2	12	9	N	11					236
02	36709	X	1585	-0-	-35124	-0-	1579	2	6	9	N	5	191	1			50
03	23250	X	1171	-0-	-22079	-0-	1083	2	88	9	N	80					130
04	22500	X	845	-0-	-21655	-0-	783	2	62	9	N	56					186
05	23250	X	666	-0-	-22584	-0-	614	2	52	9	N	47	190	1			43
06	1710	X	846	-0-	-864	-0-	785	2	61	9	N	55					98
07	1767	X	748	-0-	-1019	-0-	686	2	62	9	N	56					154
08	1178	X	769	-0-	-409	-0-	710	2	59	9	N	54					208
09	840	X	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					208
10	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	2			N	-0-					208
*11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					208
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	15277	-0-	-7291	-0-	14706	2	571	9	N	519	571	1			358
02	20384 X	13029	-0-	-7355	-0-	12686	2	343	9	N	312	370	1			300
03	22568 X	15814	-0-	-6754	-0-	15067	2	747	9	N	679	569	1			410
04	18840 X	16740	-0-	-2100	-0-	16198	2	542	9	N	493	563	1			340
05	18817 X	13860	-0-	-4957	-0-	13336	2	524	9	N	476	380	1			436
06	15300 X	13880	-0-	-1420	-0-	13372	2	508	9	N	462	569	1			329
07	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	14620	2	540	9	N	491	380	1			440
08	17298 X	16874	-0-	-424	-0-	16366	2	508	9	N	462	568	1			334
09	16740 X	14631	-0-	-2109	-0-	14168	2	463	9	N	421	370	1			385
10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15302	2	744	9	N	676	381	1			680
11	16320 X	14481	-0-	-1839	-0-	14017	2	464	9	N	422	748	1			354
12	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 165,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

01	14105 X	11164	-0-	-2941	-0-	10866	2	298	9	N	271	572	1			35
02	11368 X	10054	-0-	-1314	-0-	9241	2	813	9	N	739	749	1			25
03	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	12591	2	833	9	N	757	562	1			220
04	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12592	2	617	9	N	561	569	1			212
05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12085	2	607	9	N	552	550	1			214
06	12990 X	12278	-0-	-712	-0-	11687	2	591	9	N	537	559	1			192
07	13609 X	13188	-0-	-421	-0-	12499	2	689	9	N	626	378	1			440
08	13609 X	11575	-0-	-2034	-0-	10993	2	582	9	N	529	749	1			220
09	13200 X	12311	-0-	-889	-0-	11746	2	565	9	N	514	568	1			166
10	12679 X	10538	-0-	-2141	-0-	9989	2	549	9	N	499	370	1			295
11	12750 X	11354	-0-	-1396	-0-	10813	2	541	9	N	492	556	1			231
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 131,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

MATT DILLON STATE GU1 WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146

01	8401 X	5839	-0-	-2562	-0-	5452	2	387	9	N	352	382	1			240
02	7028 X	5325	-0-	-1703	-0-	5159	2	166	9	N	151	191	1			200
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7075	2	527	9	N	479	379	1			300
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5719	2	321	9	N	292	380	1			212
05	6014 X	5971	-0-	-43	-0-	5619	2	352	9	N	320	381	1			151
06	7350 X	5451	-0-	-1899	-0-	5307	2	144	9	N	131					282
07	7595 X	5701	-0-	-1894	-0-	5566	2	135	9	N	123	183	1			222
08	7595 X	5589	-0-	-2006	-0-	5272	2	317	9	N	288	380	1			130
09	6030 X	5872	-0-	-158	-0-	5563	2	309	9	N	281	190	1			221
10	5983 X	5662	-0-	-321	-0-	5322	2	340	9	N	309	181	1			349
11	5520 X	4459	-0-	-1061	-0-	4147	2	312	9	N	284	372	1			261
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 63,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7457	2	165	9	N	150					213
02	6384	X	5711	-0-	-673	-0-	5679	2	32	9	N	29	192	1			50
03	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	6829	2	277	9	N	252	192	1			110
04	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	6916	2	132	9	N	120					230
05	7440	X	6981	-0-	-459	-0-	6834	2	147	9	N	134	191	1			173
06	7200	X	6430	-0-	-770	-0-	6309	2	121	9	N	110	176	1			107
07	7316	X	7099	-0-	-217	-0-	6963	2	136	9	N	124					231
08	7316	X	5939	-0-	-1377	-0-	5939	2			N	-0-					231
09	7050	X	6851	-0-	-199	-0-	6800	2	51	9	N	46	190	1			87
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7279	2	125	9	N	114					201
11	6870	X	5807	-0-	-1063	-0-	5657	2	150	9	N	136	184	1			153
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 73,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4209	2	411	9	N	374	383	1			217
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7092	2	14	9	N	13	190	1			40
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	3986	2	446	9	N	405	188	1			257
04	4470	X	3700	-0-	-770	-0-	3443	2	257	9	N	234	192	1			299
05	7595	X	3726	-0-	-3869	-0-	3476	2	250	9	N	227	191	1			335
06	7350	X	3789	-0-	-3561	-0-	3538	2	251	9	N	228	190	1			373
07	7595	X	4225	-0-	-3370	-0-	3959	2	266	9	N	242	378	1			237
08	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3606	2	251	9	N	228	190	1			275
09	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3210	2	211	9	N	192					467
10	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3467	2	255	9	N	232	379	1			320
11	4080	X	2501	-0-	-1579	-0-	2274	2	227	9	N	206	182	1			344
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 45,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
OMNIA FUELS, LLC 622835
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	N	5					20
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					20
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					20
04	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	1774	2			N	-0-					20
05	3069	N	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2			N	-0-					20
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					20
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					20
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					20
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					20
10	2232	N	1271	-0-	-961	-0-	1271	2			N	-0-					20
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					20
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3764	-0-	-1754	-0-	736	1	2973	3	N	50					187
							55	9									
02	4984	X	4893	-0-	-91	-0-	712	1	4042	3	N	126	163	1			150
							139	9									
03	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	736	1	4353	3	N	100	186	1			64
							110	9									
04	5340	X	4472	-0-	-868	-0-	728	1	3661	3	N	75					139
							83	9									
05	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	736	1	4564	3	N	93					232
							102	9									
06	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	728	1	3795	3	N	53	183	1			102
							58	9									
07	5425	X	1346	-0-	-4079	-0-	736	1	610	3	N	-0-					102
08	5394	X	1534	-0-	-3860	-0-	736	1	795	3	N	3					105
							3	9									
09	5220	X	1700	-0-	-3520	-0-	728	1	972	3	N	-0-	45	1			60
10	5394	X	1145	-0-	-4249	-0-	736	1	409	3	N	-0-					60
11	4590	X	1218	-0-	-3372	-0-	728	1	490	3	N	-0-					60
12	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	736	1	649	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	304	1	11358	2	Y	151	259	1			195
							166	9									
02	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	280	1	13058	2	Y	186	143	1			238
							205	9									
03	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	310	1	15811	2	Y	198	161	1			275
							218	9									
04	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	294	1	17250	2	Y	234	159	1			350
							257	9									
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	310	1	14453	2	Y	203	346	1			207
							223	9									
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	300	1	13646	2	Y	199	178	1			228
							219	9									
07	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	254	1	10917	2	Y	145	196	1			177
							160	9									
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	236	1	11437	2	Y	112					289
							123	9									
09	14220	X	11422	-0-	-2798	-0-	231	1	11094	2	Y	88	180	1			197
							97	9									
10	14694	X	13632	-0-	-1062	-0-	270	1	13172	2	Y	173	188	1			182
							190	9									
11	14160	X	8314	-0-	-5846	-0-	183	1	8131	2	Y	-0-					182
12	11687	X	10345	-0-	-1342	-0-	202	1	9913	2	Y	209					391
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 155,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

01	403	N	141	-0-	-262	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	139	-0-	-365	-0-	42	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	27	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	121	-0-	-344	-0-	9	1	97	2	Y	14	106	1			79
							15	9									
02	13104	X	1657	-0-	-11447	-0-	67	1	1534	2	Y	51	49	1			81
							56	9									
03	14508	X	36	-0-	-14472	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	30	1			51
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	10	27	1			34
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	22	1			13
06	1770	X	4	-0-	-1766	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	6	1			7
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1			3
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					3
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

01	4247 X	2586	-0-	-1661	-0-	158	1	1989	2	N	399	172	1			396
						439	9									
02	3836 X	3573	-0-	-263	-0-	252	1	2984	2	N	306	522	1			180
						337	9									
03	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	251	1	2982	2	N	258	169	1			269
						284	9									
04	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	201	1	2251	2	N	271	173	1			367
						298	9									
05	3968 X	2278	-0-	-1690	-0-	149	1	1828	2	N	274	173	1			468
						301	9									
06	3840 X	3050	-0-	-790	-0-	252	1	2607	2	N	174	178	1	1	8	463
						191	9									
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3294	2	N	387	537	1	2	8	311
						426	9									
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	304	1	3677	2	N	73	180	1			204
						80	9									
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	294	1	3646	2	N	283	170	1	1	8	316
						311	9									
10	4030 X	2727	-0-	-1303	-0-	205	1	2276	2	N	224	179	0			361
						246	9									
11	3930 X	2597	-0-	-1333	-0-	174	1	2161	2	N	238	509	1			90
						262	9									
12	4402 X	2699	-0-	-1703	-0-	183	1	2307	2	N	190	1	8			279
						209	9									

TOTAL GAS PROD: 38,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GORDY OIL COMPANY 317150
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	285	1	6669	2	N	115	176	1			139
							127	9									
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	274	1	5939	2	N	113					252
							124	9									
03	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	301	1	6475	2	N	119	169	1			202
							131	9									
04	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	291	1	6426	2	N	107	169	1			140
							118	9									
05	7347	X	7076	-0-	-271	-0-	301	1	6641	2	N	122	172	1			90
							134	9									
06	6840	X	6446	-0-	-394	-0-	288	1	6060	2	N	89					179
							98	9									
07	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	291	1	5923	2	N	95	169	1			105
							105	9									
08	7068	X	6344	-0-	-724	-0-	291	1	5922	2	N	119					224
							131	9									
09	6840	X	6062	-0-	-778	-0-	282	1	5658	2	N	111	173	1			162
							122	9									
10	7068	X	6496	-0-	-572	-0-	285	1	6087	2	N	113	180	1			95
							124	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	288	1	6174	2	N	95					190
							105	9									
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	295	1	6949	2	N	101	185	1	1	8	105
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 79,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	180	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	892					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	1109	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	132	-0-	132	1241	87	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	1413	67	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	373	-0-	373	1786	230	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1786					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1786					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	65	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	151	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	229	151	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	302	-0-	302	531	118	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	652	-0-	652	1183	250	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1183					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	1250	67	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1250					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	272	1	371	2	N	-0-			-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	263	1	394	2	N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	263	1	136	2	N	-0-			-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	205	1	320	2	N	-0-			-0-
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	437	1	701	2	N	-0-			-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	2	N	-0-			-0-
*07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	312	1	480	2	N	-0-			-0-
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	10	1	143	2	N	3					52
						3	9									
02	616 #	262	-0-	-354	-0-	46	1	216	2	N	-0-					52
03	682 #	280	-0-	-402	-0-	45	1	235	2	N	-0-					52
04	660 #	281	-0-	-379	-0-	53	1	226	2	N	2					54
						2	9									
05	465 #	149	-0-	-316	-0-	73	1	73	2	N	3					57
						3	9									
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	26	1	139	2	N	3					60
						3	9									
07	279 #	79	-0-	-200	-0-	18	1	61	2	N	-0-					60
08	279 #	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	N	-0-					60
09	270 #	8	-0-	-262	-0-	6	2	2	9	N	2					62
10	186 #	26	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	N	5					67
						6	9									
11	180 #	7	-0-	-173	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	8	1	32	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					96
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					96
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					96
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					96
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	8	1	27	2	N	-0-					96
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					96
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					96
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					96
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					96
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					96
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32927	27856	-0-	-5071	-0-	27569	2	287	9	N	261	372	1			116
02	28660	24620	-0-	-4040	-0-	24365	2	255	9	N	232	187	1			161
03	29455	26120	-0-	-3335	-0-	25889	2	231	9	N	210	179	1			192
04	25578	23814	-0-	-1764	-0-	23607	2	207	9	N	188	188	1			192
05	22785	22621	-0-	-164	-0-	22431	2	190	9	N	173	183	1			182
06	22050	20463	-0-	-1587	-0-	20319	2	144	9	N	131	182	1			131
07	22785	18750	-0-	-4035	-0-	18673	2	77	9	N	70					201
08	22785	16335	-0-	-6450	-0-	16284	2	51	9	N	46	187	1			60
09	22050	13784	-0-	-8266	-0-	980	1	12665	2	N	126					186
						139	9									
10	22630 #	21928	-0-	-702	-0-	1085	1	20649	2	N	176	187	1			175
						194	9									
11	20483 R	20483	-0-	-0-	-0-	1050	1	19237	2	N	178	181	1			172
						196	9									
*12	20159 R	20159	-0-	-0-	-0-	1085	1	18877	2	N	179	174	1			177
						197	9									

TOTAL GAS PROD: 256,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

01	10881 #	10601	-0-	-280	-0-	155	1	9997	2	N	408	371	1			180
						449	9									
02	9772 #	9513	-0-	-259	-0-	140	1	8995	2	N	344	375	1			149
						378	9									
03	10819 #	10035	-0-	-784	-0-	155	1	9473	2	N	370	378	1			141
						407	9									
04	10470 #	10089	-0-	-381	-0-	150	1	9558	2	N	346	159	1			328
						381	9									
05	10788 #	10702	-0-	-86	-0-	155	1	10149	2	N	362	545	1			145
						398	9									
06	10260 #	6898	-0-	-3362	-0-	150	1	6466	2	N	256	367	1			34
						282	9									
07	10540 #	9203	-0-	-1337	-0-	155	1	8695	2	N	321	177	1			178
						353	9									
08	10695 #	6345	-0-	-4350	-0-	30	1	6056	2	N	235	182	1			231
						259	9									
09	10350 #	4705	-0-	-5645	-0-	4488	2	217	9	N	197	188	1			240
10	10695 #	4686	-0-	-6009	-0-	4455	2	231	9	N	210	365	1			85
11	8910 #	4110	-0-	-4800	-0-	3912	2	198	9	N	180	170	1			95
12	9207 #	3352	-0-	-5855	-0-	60	1	3137	2	N	141	186	1			50
						155	9									

TOTAL GAS PROD: 90,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6601 X	6601	-0-	-0-	B	-0-	6579	3	22	9	N	20			142
02	5809 X	5809	-0-	-0-	B	-0-	5809	3			N	-0-			142
03	5332 X	4241	-0-	-1091	B	-0-	4241	3			N	-0-			142
04	7037 X	7037	-0-	-0-	B	-0-	7037	3			N	-0-			142
05	7603 X	7603	-0-	-0-	B	-0-	7603	3			N	-0-			142
06	6863 X	6863	-0-	-0-	B	-0-	6863	3			N	-0-			142
07	7543 X	7543	-0-	-0-	B	-0-	7543	3			N	-0-			142
08	7282 X	7282	-0-	-0-	B	-0-	7282	3			N	-0-			142
09	7085 X	7085	-0-	-0-	B	-0-	7085	3			N	-0-			142
10	7142 X	7142	-0-	-0-	B	-0-	7142	3			N	-0-			142
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	B	-0-	7287	3			N	-0-			142
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-					N	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: 74,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2566	-0-	-224 B	-0-	2535	3	31	9	N	28	193	1			18
02	2520	X	1146	-0-	-1374 B	-0-	1127	3	19	9	N	17					35
03	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1954	3	22	9	N	20					55
04	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3338	3	41	9	N	37					92
05	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1563	3	17	9	N	15					107
06	1920	N	1836	-0-	-84 B	-0-	1811	3	25	9	N	23					130
07	3007	X	1507	-0-	-1500 B	-0-	1487	3	20	9	N	18					148
08	3007	X	2274	-0-	-733 B	-0-	2241	3	33	9	N	30					178
09	2910	X	1137	-0-	-1773 B	-0-	1130	3	7	9	N	6	167	1			17
10	2787	X	2787	-0-	-0- B	-0-	2756	3	31	9	N	28					45
*11	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	2261	3	22	9	N	20					65
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 22,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9360	X	9360	-0-	-0- B	-0-	9259	3	101	9	N	92	192	1			48
02	8392	X	8392	-0-	-0- B	-0-	8304	3	88	9	N	80					128
03	9021	X	5317	-0-	-3704 B	-0-	5275	3	42	9	N	38					166
04	10450	X	10450	-0-	-0- B	-0-	10336	3	114	9	N	104	188	1			82
05	10145	X	10145	-0-	-0- B	-0-	10042	3	103	9	N	94					176
06	9178	X	9178	-0-	-0- B	-0-	9097	3	81	9	N	74	187	1			63
07	9703	X	9295	-0-	-408 B	-0-	9216	3	79	9	N	72					135
08	9703	X	9020	-0-	-683 B	-0-	8925	3	95	9	N	86	184	1			37
09	9390	X	8051	-0-	-1339 B	-0-	7981	3	70	9	N	64					101
10	9703	X	7713	-0-	-1990 B	-0-	7617	3	96	9	N	87					188
11	9180	X	7581	-0-	-1599 B	-0-	7506	3	75	9	N	68	189	1			67
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 94,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1693	-0-	-570 B	-0-	1570	3	123	9	N	112					227
02	2044	X	937	-0-	-1107 B	-0-	863	3	74	9	N	67	182	1			112
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1091	3	70	9	N	64					176
04	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2455	3	121	9	N	110	179	1			107
05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1617	3	83	9	N	75					182
06	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1825	3	131	9	N	119	182	1			119
07	2666	N	2165	-0-	-501 B	-0-	2035	3	130	9	N	118	178	1			59
08	1705	N	1429	-0-	-276 B	-0-	1324	3	105	9	N	95					154
09	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2620	3	129	9	N	117	192	1			79
10	2170	N	2139	-0-	-31 B	-0-	2054	3	85	9	N	77					156
*11	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3118	3	153	9	N	139	193	1			102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14974	X	14974	-0-	-0- B	-0-	14333	3	641	9	N	583	756	1			200
02	13376	X	13376	-0-	-0- B	-0-	12813	3	563	9	N	512	369	1			343
03	13950	X	8702	-0-	-5248 B	-0-	8232	3	470	9	N	427	544	1			226
04	13500	X	11390	-0-	-2110 B	-0-	10872	3	518	9	N	471	548	1			149
05	13950	X	12268	-0-	-1682 B	-0-	11772	3	496	9	N	451	187	1			413
06	14764	X	14764	-0-	-0- B	-0-	14166	3	598	9	N	544	736	1			221
07	13950	X	12148	-0-	-1802 B	-0-	11667	3	481	9	N	437	370	1			288
08	14363	X	14363	-0-	-0- B	-0-	13817	3	546	9	N	496	358	1			426
09	13500	X	12009	-0-	-1491 B	-0-	11538	3	471	9	N	428	366	1			488
10	15424	X	15424	-0-	-0- B	-0-	14831	3	593	9	N	539	737	1			290
*11	14506	X	14506	-0-	-0- B	-0-	13917	3	589	9	N	535	564	1			261
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 143,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,423

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19559	X	19559	-0-	-0- B	-0-	335	1	18259	3	N	877	1077	1			229
							965	9									
02	17725	X	17725	-0-	-0- B	-0-	299	1	16579	3	N	770	732	1			267
							847	9									
03	12496	X	12496	-0-	-0- B	-0-	362	1	11605	3	N	481	362	1			386
							529	9									
04	19118	X	19118	-0-	-0- B	-0-	297	1	17867	3	N	867	1069	1			184
							954	9									
05	19251	X	19251	-0-	-0- B	-0-	321	1	17921	3	N	917	713	1			388
							1009	9									
06	19195	X	19195	-0-	-0- B	-0-	317	1	17935	3	N	857	892	1			353
							943	9									
07	21114	X	21114	-0-	-0- B	-0-	362	1	19796	3	N	869	1065	1			157
							956	9									
08	20436	X	20436	-0-	-0- B	-0-	348	1	19164	3	N	840	710	1			287
							924	9									
09	17290	X	17290	-0-	-0- B	-0-	317	1	16190	3	N	712	558	1			441
							783	9									
10	20594	X	20594	-0-	-0- B	-0-	355	1	19273	3	N	878	905	1			414
							966	9									
*11	15624	X	15624	-0-	-0- B	-0-	311	1	14570	3	N	675	548	1			541
							743	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					541

TOTAL GAS PROD: 202,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,743

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1665	-0-	-753 B	-0-	218	1	1364	3	N	75					235
							83	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0- B	-0-	254	1	1882	3	N	74	183	1			126
							81	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	242	1	983	3	N	44					170
							48	9									
04	1620	N	1097	-0-	-523 B	-0-	124	1	912	3	N	55					225
							61	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	291	1	2207	3	N	68	184	1			109
							75	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	315	1	2000	3	N	66					175
							73	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	293	1	1726	3	N	55					230
							61	9									
08	2573	N	2505	-0-	-68 B	-0-	341	1	2089	3	N	68	187	1			111
							75	9									
09	2400	N	2264	-0-	-136 B	-0-	315	1	1879	3	N	64					175
							70	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	321	1	1902	3	N	72					247
							79	9									
11	2430	N	2249	-0-	-181 B	-0-	332	1	1830	3	N	79	188	1			138
							87	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	71	1	580	3	N	-0-					117
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	65	1	525	3	N	-0-					117
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	62	1	359	3	N	-0-					117
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	84	1	803	3	N	-0-					117
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	93	1	716	3	N	-0-					117
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	79	1	658	3	N	-0-					117
07	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	87	1	671	3	N	-0-					117
08	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	78	1	626	3	N	-0-					117
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	77	1	602	3	N	-0-					117
10	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	82	1	630	3	N	-0-					117
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	83	1	599	3	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-	34	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	68	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

01	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	20	1	161	3	N	-0-					28
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	25	1	202	3	N	-0-					28
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	43	1	252	3	N	-0-					28
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	27	1	254	3	N	-0-					28
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	26	1	198	3	N	-0-					28
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	31	1	253	3	N	-0-					28
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	36	1	273	3	N	-0-					28
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	33	1	262	3	N	-0-					28
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	28	1	220	3	N	-0-					28
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	37	1	282	3	N	-0-					28
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	40	1	287	3	N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

01	6417 X	4438	-0-	-1979 B	-0-	619	1	3667	3	N	138	182	1			213
						152	9									
02	5796 X	3926	-0-	-1870 B	-0-	458	1	3358	3	N	100					313
						110	9									
03	5921 X	3149	-0-	-2772 B	-0-	544	1	2516	3	N	81	188	1			206
						89	9									
04	8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	1341	1	6730	3	N	225	180	1			251
						248	9									
05	6262 X	4788	-0-	-1474 B	-0-	641	1	4029	3	N	107	185	1			173
						118	9									
06	4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	677	1	4105	3	N	111					284
						122	9									
07	6417 X	4807	-0-	-1610 B	-0-	596	1	4087	3	N	113	192	1			205
						124	9									
08	6417 X	5571	-0-	-846 B	-0-	893	1	4535	3	N	130	187	1			148
						143	9									
09	6210 X	4486	-0-	-1724 B	-0-	641	1	3717	3	N	116					264
						128	9									
10	5053 X	3543	-0-	-1510 B	-0-	549	1	2860	3	N	122	186	1			200
						134	9									
*11	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	848	1	4950	3	N	175					375
						193	9									
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 53,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1730	-0-	-440 B	-0-	240	1	1420	3	N	64					134
							70	9									
02	1960	N	1685	-0-	-275 B	-0-	196	1	1439	3	N	45					179
							50	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	195	1	903	3	N	28					207
							31	9									
04	1680	N	1625	-0-	-55 B	-0-	261	1	1310	3	N	49	184	1			72
							54	9									
05	1860	N	1269	-0-	-591 B	-0-	169	1	1059	3	N	37					109
							41	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	188	1	1138	3	N	31					140
							34	9									
07	1674	N	986	-0-	-688 B	-0-	122	1	838	3	N	24					164
							26	9									
08	1271	N	1109	-0-	-162 B	-0-	178	1	907	3	N	22					186
							24	9									
09	1350	N	899	-0-	-451 B	-0-	127	1	739	3	N	30					216
							33	9									
10	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	131	1	684	3	N	16	177	1			55
							18	9									
11	1080	N	919	-0-	-161 B	-0-	130	1	761	3	N	25					80
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

01	16791	X	16791	-0-	-0- B	-0-	15898	3	893	9	N	812	1106	1			208
02	15417	X	15417	-0-	-0- B	-0-	14607	3	810	9	N	736	751	1			193
03	13361	X	9707	-0-	-3654 B	-0-	9179	3	528	9	N	480	369	1			304
04	15722	X	15722	-0-	-0- B	-0-	14877	3	845	9	N	768	718	1			354
05	16752	X	16752	-0-	-0- B	-0-	15876	3	876	9	N	796	908	1			242
06	16194	X	16194	-0-	-0- B	-0-	15366	3	828	9	N	753	727	1			268
07	17181	X	17181	-0-	-0- B	-0-	16393	3	788	9	N	716	740	1			244
08	16918	X	16918	-0-	-0- B	-0-	16079	3	839	9	N	763	726	1			281
09	16397	X	16397	-0-	-0- B	-0-	15566	3	831	9	N	755	738	1			298
10	16870	X	16870	-0-	-0- B	-0-	15948	3	922	9	N	838	748	1			388
*11	16249	X	16249	-0-	-0- B	-0-	15380	3	869	9	N	790	919	1			259
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361 B	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 174,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	365	1	2285	3	N	36					191
							40	9									
02	2212	X	1713	-0-	-499 B	-0-	235	1	1456	3	N	20					211
							22	9									
03	2449	X	2018	-0-	-431 B	-0-	392	1	1591	3	N	32					243
							35	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	327	1	2416	3	N	28					271
							31	9									
05	2449	X	2419	-0-	-30 B	-0-	354	1	2037	3	N	25	185	1			111
							28	9									
06	2370	X	2081	-0-	-289 B	-0-	280	1	1778	3	N	21					132
							23	9									
07	2449	N	1506	-0-	-943 B	-0-	216	1	1275	3	N	14					146
							15	9									
08	2418	N	1769	-0-	-649 B	-0-	244	1	1500	3	N	23					169
							25	9									
09	2070	N	1517	-0-	-553 B	-0-	215	1	1285	3	N	15					184
							17	9									
10	1519	N	1033	-0-	-486 B	-0-	149	1	881	3	N	3					187
							3	9									
11	1710	N	579	-0-	-1131 B	-0-	89	1	490	3	N	-0-					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					51
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					51
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					51
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					51
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					51
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					51
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					51
*11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	918	-0-	-601	B	-0-	626	3	292	9	N	265	363	1			226
02	1747	X	1747	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	259	9	N	235					461
03	1302	X	1009	-0-	-293	B	-0-	809	3	200	9	N	182	374	1			269
04	2385	X	2385	-0-	-0-	B	-0-	2022	3	363	9	N	330	374	1			225
05	1922	X	1823	-0-	-99	B	-0-	1553	3	270	9	N	245	187	1			283
06	2199	X	2199	-0-	-0-	B	-0-	1923	3	276	9	N	251	369	1			165
07	2480	X	2076	-0-	-404	B	-0-	1792	3	284	9	N	258	205	1			218
08	2480	X	2231	-0-	-249	B	-0-	1992	3	239	9	N	217	182	1			253
09	2400	X	2097	-0-	-303	B	-0-	1835	3	262	9	N	238	188	1			303
10	2263	X	2011	-0-	-252	B	-0-	1710	3	301	9	N	274	188	1			389
11	2190	X	1920	-0-	-270	B	-0-	1653	3	267	9	N	243	384	1			248
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

01	744	N	689	-0-	-55	B	-0-	95	1	594	3	N	-0-					31
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	119	1	736	3	N	-0-					31
03	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	79	1	320	3	N	-0-					31
04	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	121	1	892	3	N	-0-					31
05	899	N	803	-0-	-96	B	-0-	119	1	684	3	N	-0-					31
06	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	129	1	820	3	N	-0-					31
07	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	132	1	781	3	N	-0-					31
08	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	110	1	675	3	N	-0-					31
09	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	132	1	789	3	N	-0-					31
10	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	136	1	808	3	N	-0-					31
11	750	N	711	-0-	-39	B	-0-	109	1	602	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

01	5836	X	5836	-0-	-0-	B	-0-	810	1	4798	3	N	207	192	1			181
								228	9									
02	7738	X	7738	-0-	-0-	B	-0-	901	1	6613	3	N	204	200	1			185
								224	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	645	1	2983	3	N	120	181	1			124
								132	9									
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					124
05	5132	X	5132	-0-	-0-	B	-0-	685	1	4303	3	N	131					255
								144	9									
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	1	185	1			71
07	6750	X	6750	-0-	-0-	B	-0-	841	1	5766	3	N	130					201
								143	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2742	3	N	70	182	1			89
								77	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	424	1	2461	3	N	59					148
								65	9									
10	1726	X	1726	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1406	3	N	45					193
								50	9									
*11	2796	X	2796	-0-	-0-	B	-0-	398	1	2323	3	N	68					261
								75	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 40,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0- B	-0-	933	1	4615	3	N	145	190	1			314
							160	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0- B	-0-	834	1	4132	3	N	117	185	1			246
							129	9									
03	4526	X	2834	-0-	-1692 B	-0-	622	1	2144	3	N	62	187	1			121
							68	9									
04	7878	X	7878	-0-	-0- B	-0-	1111	1	6572	3	N	177					298
							195	9									
05	5704	X	4567	-0-	-1137 B	-0-	802	1	3668	3	N	88	186	1			200
							97	9									
06	5520	X	5426	-0-	-94 B	-0-	881	1	4432	3	N	103					303
							113	9									
07	6045	X	4714	-0-	-1331 B	-0-	799	1	3829	3	N	78	183	1			198
							86	9									
08	6045	X	5674	-0-	-371 B	-0-	947	1	4616	3	N	101	183	1			116
							111	9									
09	5974	X	5974	-0-	-0- B	-0-	1011	1	4838	3	N	114					230
							125	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	953	1	4557	3	N	124	178	1			176
							136	9									
11	5490	X	5141	-0-	-349 B	-0-	914	1	4089	3	N	125					301
							138	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673 B	-0-					N	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 58,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	31	1	228	3	N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	3	N	-0-					181
07	279	N	32	-0-	-247 B	-0-	5	1	27	3	N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					181
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	21	1	122	3	N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	352	3	35	9	N	32					244
02	700	N	456	-0-	-244 B	-0-	405	3	51	9	N	46					290
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	439	3	42	9	N	38					328
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	302	3	63	9	N	57					385
05	496	N	244	-0-	-252 B	-0-	189	3	55	9	N	50					435
06	480	N	256	-0-	-224 B	-0-	201	3	55	9	N	50					485
07	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	226	3	56	9	N	51	364	1			172
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	208	3	66	9	N	60					232
09	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	111	3	51	9	N	46					278
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	230	3	48	9	N	44	179	1			143
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	191	3	57	9	N	52					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525 X	7525	-0-	-0- B	-0-	1013	1	6347	3	N	150	190	1			125
						165	9									
02	6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	944	1	5856	3	N	141					266
						155	9									
03	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	926	1	3762	3	N	87	190	1			163
						96	9									
04	9053 X	9053	-0-	-0- B	-0-	1061	1	7832	3	N	145					308
						160	9									
05	7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	1146	1	6599	3	N	137	187	1			258
						151	9									
06	8261 X	8261	-0-	-0- B	-0-	972	1	7150	3	N	126	181	1			203
						139	9									
07	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	1029	1	6064	3	N	125	178	1			150
						138	9									
08	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	990	1	6074	3	N	126					276
						139	9									
09	6599 X	6599	-0-	-0- B	-0-	928	1	5543	3	N	116	187	1			205
						128	9									
10	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	956	1	5669	3	N	119	178	1			146
						131	9									
*11	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	915	1	5045	3	N	122					268
						134	9									
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 78,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

01	3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	2780	3	305	9	N	277	187	1			225
02	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2499	3	196	9	N	178	190	1			213
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1460	3	92	9	N	84					297
04	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2519	3	343	9	N	312	541	1			68
05	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2429	3	281	9	N	255					323
06	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2329	3	186	9	N	169	364	1			128
07	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2646	3	285	9	N	259	180	1			207
08	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2640	3	237	9	N	215	187	1			235
09	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2454	3	200	9	N	182	182	1			235
10	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2519	3	223	9	N	203	187	1			251
*11	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2389	3	209	9	N	190	188	1			253
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 29,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1422	3	107	9	N	97	180	1			108
02	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1406	3	123	9	N	112					220
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1224	3	96	9	N	87	186	1			121
04	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2196	3	164	9	N	149	188	1			82
05	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1638	3	113	9	N	103					185
06	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1796	3	144	9	N	131	186	1			130
07	2449 N	1743	-0-	-706 B	-0-	1633	3	110	9	N	100					230
08	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1743	3	122	9	N	111	188	1			153
09	1950 N	1398	-0-	-552 B	-0-	1308	3	90	9	N	82					235
10	1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1616	3	113	9	N	103	187	1			151
11	1800 N	1422	-0-	-378 B	-0-	1310	3	112	9	N	102	188	1			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2270	-0-	-489 B	-0-	2025	3	245	9	N	223	383	1			70
02	2492	X	2173	-0-	-319 B	-0-	1962	3	211	9	N	192	189	1			73
03	2759	X	1648	-0-	-1111 B	-0-	1491	3	157	9	N	143	189	1			27
04	2850	X	2496	-0-	-354 B	-0-	2296	3	200	9	N	182	195	1			14
05	2945	X	2369	-0-	-576 B	-0-	2146	3	223	9	N	203					217
06	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	2706	3	260	9	N	236	372	1			81
07	2573	X	2306	-0-	-267 B	-0-	2132	3	174	9	N	158	178	1			61
08	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3131	3	283	9	N	257	194	1			124
09	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	2768	3	234	9	N	213	187	1			150
10	3069	X	2586	-0-	-483 B	-0-	2409	3	177	9	N	161	179	1			132
11	3120	X	2586	-0-	-534 B	-0-	2351	3	235	9	N	214	186	1			160
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1561	-0-	1561 B	5642	1473	3	88	9	N	80	190	1			168
02	7266	X	1624	-0-	-5642 B	-0-	1522	3	102	9	N	93	169	1			92
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	970	3	56	9	N	51					143
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	1972	3	176	9	N	160	181	1			122
05	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2121	3	139	9	N	126	183	1			65
06	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2026	3	132	9	N	120					185
07	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1611	3	120	9	N	109	216	1			78
08	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2009	3	131	9	N	119					197
09	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	1954	3	120	9	N	109	186	1			120
10	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	1976	3	112	9	N	102					222
*11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1611	3	95	9	N	86	185	1			123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10557	X	10557	-0-	-0- B	-0-	1418	1	8887	3	N	229	188	1			254
							252	9									
02	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	1357	1	8423	3	N	214	191	1			277
							235	9									
03	8618	X	5784	-0-	-2834 B	-0-	1115	1	4529	3	N	127	185	1			219
							140	9									
04	9915	X	9915	-0-	-0- B	-0-	1155	1	8519	3	N	219	180	1			258
							241	9									
05	11683	X	11683	-0-	-0- B	-0-	1336	1	10146	3	N	183	190	1			251
							201	9									
06	9865	X	9865	-0-	-0- B	-0-	1315	1	8344	3	N	187	187	1			251
							206	9									
07	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	1533	1	9038	3	N	198	217	1			232
							218	9									
08	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	1446	1	8875	3	N	197	187	1			242
							217	9									
09	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	1258	1	7510	3	N	193	188	1			247
							212	9									
10	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	1489	1	8829	3	N	212	180	1			279
							233	9									
*11	9721	X	9721	-0-	-0- B	-0-	1456	1	8025	3	N	218	191	1			306
							240	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 108,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	B	-0-	539	1	3380	3	N	62	184	1			101
								68	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2503	3	N	40					141
								44	9									
03	2883	X	812	-0-	-2071	B	-0-	158	1	641	3	N	12					153
								13	9									
04	3690	X	3539	-0-	-151	B	-0-	414	1	3057	3	N	62					215
								68	9									
05	3813	X	2770	-0-	-1043	B	-0-	403	1	2323	3	N	40					255
								44	9									
06	3690	X	3018	-0-	-672	B	-0-	405	1	2570	3	N	39	187	1			107
								43	9									
07	3658	X	2677	-0-	-981	B	-0-	383	1	2257	3	N	34					141
								37	9									
08	3658	X	2514	-0-	-1144	B	-0-	348	1	2133	3	N	30					171
								33	9									
09	3540	X	2646	-0-	-894	B	-0-	375	1	2237	3	N	31					202
								34	9									
10	3131	X	2517	-0-	-614	B	-0-	358	1	2124	3	N	32					234
								35	9									
11	3030	X	2515	-0-	-515	B	-0-	379	1	2090	3	N	42					276
								46	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	B	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 29,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3193	-0-	-93	B	-0-	426	1	2668	3	N	90					270
								99	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3034	3	N	81	183	1			168
								89	9									
03	2976	X	1967	-0-	-1009	B	-0-	377	1	1533	3	N	52					220
								57	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	376	1	2771	3	N	72	182	1			110
								79	9									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	B	-0-	446	1	3383	3	N	79					189
								87	9									
06	3780	X	3377	-0-	-403	B	-0-	450	1	2852	3	N	68					257
								75	9									
07	3906	X	3213	-0-	-693	B	-0-	456	1	2688	3	N	63	182	1			138
								69	9									
08	3906	X	3391	-0-	-515	B	-0-	465	1	2851	3	N	68					206
								75	9									
09	3780	X	3007	-0-	-773	B	-0-	422	1	2519	3	N	60					266
								66	9									
10	3906	X	3537	-0-	-369	B	-0-	496	1	2943	3	N	89	189	1			166
								98	9									
11	3390	X	2486	-0-	-904	B	-0-	373	1	2056	3	N	52					218
								57	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 34,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1826	-0-	-623	B	-0-	250	1	1480	3	N	87					193
								96	9									
02	2212	X	1634	-0-	-578	B	-0-	187	1	1371	3	N	69					262
								76	9									
03	2449	X	931	-0-	-1518	B	-0-	157	1	727	3	N	43	186	1			119
								47	9									
04	2280	X	1612	-0-	-668	B	-0-	261	1	1308	3	N	39					158
								43	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2879	3	N	114					272
								125	9									
06	7390	X	7390	-0-	-0-	B	-0-	1025	1	6216	3	N	135	186	1			221
								149	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	393	1	2696	3	N	58	183	1			96
								64	9									
08	3472	X	1969	-0-	-1503	B	-0-	317	1	1608	3	N	40					136
								44	9									
09	4950	X	4677	-0-	-273	B	-0-	673	1	3899	3	N	95					231
								105	9									
10	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	958	1	4994	3	N	119	183	1			167
								131	9									
11	4950	X	3606	-0-	-1344	B	-0-	513	1	2996	3	N	88	183	1			72
								97	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 36,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9854	X	9854	-0-	-0-	B	-0-	9339	3	515	9	N	468	382	1			473
02	8736	X	8690	-0-	-46	B	-0-	8239	3	451	9	N	410	335	1			548
03	9672	X	5214	-0-	-4458	B	-0-	4971	3	243	9	N	221	369	1			400
04	10899	X	10899	-0-	-0-	B	-0-	10395	3	504	9	N	458	563	1			295
05	9951	X	8933	-0-	-1018	B	-0-	8506	3	427	9	N	388	193	1			490
06	9540	X	9081	-0-	-459	B	-0-	8686	3	395	9	N	359	554	1			295
07	9951	X	9059	-0-	-892	B	-0-	8639	3	420	9	N	382	397	1			280
08	9951	X	8925	-0-	-1026	B	-0-	8520	3	405	9	N	368	183	1			465
09	9630	X	7739	-0-	-1891	B	-0-	7390	3	349	9	N	317	374	1			408
10	9402	X	9402	-0-	-0-	B	-0-	559	1	8408	3	N	395	570	1			233
								435	9									
11	9090	X	8636	-0-	-454	B	-0-	537	1	7662	3	N	397	187	1			443
								437	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	B	-0-					N	NO RPT					443

TOTAL GAS PROD: 96,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	69	1	433	3	N	-0-					15
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	63	1	394	3	N	-0-					15
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	46	1	185	3	N	-0-					15
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	67	1	492	3	N	-0-					15
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	92	1	529	3	N	-0-					15
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	60	1	378	3	N	-0-					15
07	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	71	1	417	3	N	-0-					15
08	496	N	454	-0-	-42	B	-0-	64	1	390	3	N	-0-					15
09	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	68	1	407	3	N	-0-					15
10	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	70	1	416	3	N	-0-					15
*11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	75	1	413	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			36
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	82	1	607	3	N	-0-			36
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	88	1	505	3	N	-0-			36
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	83	1	528	3	N	-0-			36
07	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	95	1	562	3	N	-0-			36
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	91	1	557	3	N	-0-			36
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	88	1	528	3	N	-0-			36
10	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	90	1	535	3	N	-0-			36
11	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	87	1	479	3	N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3073	-0-	-1205 B	-0-	2920	3	153	9	N	139	178	1			82
02	3864	X	3503	-0-	-361 B	-0-	3352	3	151	9	N	137					219
03	4278	X	1626	-0-	-2652 B	-0-	1524	3	102	9	N	93	186	1			126
04	3960	X	3056	-0-	-904 B	-0-	2866	3	190	9	N	173	187	1			112
05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	3972	3	164	9	N	149	179	1			82
06	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	3909	3	150	9	N	136	183	1			35
07	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	3803	3	144	9	N	131					166
08	4123	X	3253	-0-	-870 B	-0-	3135	3	118	9	N	107	186	1			87
09	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4044	3	169	9	N	154					241
10	4185	X	4009	-0-	-176 B	-0-	3851	3	158	9	N	144	183	1			202
11	4050	X	3920	-0-	-130 B	-0-	3757	3	163	9	N	148	181	1			169
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	152	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8657	X	8657	-0-	-0- B	-0-	8284	3	138	4	N	214	190	1			109
							235	9									
02	8680	X	2703	-0-	-5977 B	-0-	2560	3	35	4	N	98					207
							108	9									
03	30619	X	30619	-0-	-0- B	-0-	29844	3	111	4	N	604	567	1			244
							664	9									
04	9300	X	6416	-0-	-2884 B	-0-	6226	3	7	4	N	166					410
							183	9									
05	9455	X	9420	-0-	-35 B	-0-	9340	3	10	4	N	64					474
							70	9									
06	29640	X	13275	-0-	-16365 B	-0-	13123	3	46	4	N	96	370	1			200
							106	9									
07	30628	X	7188	-0-	-23440 B	-0-	7086	3	3	4	N	90					290
							99	9									
08	30628	X	2611	-0-	-28017 B	-0-	2545	3	66	9	N	60					350
09	13290	X	-0-	-0-	-13290 B	-0-					N	-0-					350
10	13733	X	36	-0-	-13697 B	-0-	36	3			N	-0-					350
11	13290	X	18	-0-	-13272 B	-0-	18	3			N	-0-					350
12	7192	X	2897	-0-	-4295 B	-0-	2879	3	18	4	N	-0-					350

TOTAL GAS PROD: 83,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	673	-0-	-350 B	-0-	645	3	28	9	N	25					136
02	664	X	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					136
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					136
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					136
05	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					136
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					136
07	1705	N	411	-0-	-1294 B	-0-	364	3	47	9	N	43	160	1			19
08	1271	N	960	-0-	-311 B	-0-	960	3			N	-0-					19
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	7					26
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					26
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	522	-0-	-253 B	-0-	429	3	12	4	N	74	185	1			440
							81	9									
02	619	X	619	-0-	-0- B	-0-	570	3	9	4	N	36					476
							40	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3542	3	13	4	N	215	183	1			508
							237	9									
04	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3049	3	2	4	N	114	363	1			259
							125	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	3850	3	11	4	N	57					316
							63	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	2427	3	1415	4	N	13					329
							14	9									
07	3782	X	2225	-0-	-1557 B	-0-	2184	3	41	9	N	37					366
08	3937	X	1900	-0-	-2037 B	-0-	1886	3	14	9	N	13					379
09	3870	X	193	-0-	-3677 B	-0-	41	3	152	4	N	-0-					379
10	3999	X	24	-0-	-3975 B	-0-	24	3			N	-0-					379
*11	3870	X	89	-0-	-3781 B	-0-	16	3	73	4	N	-0-					379
12	2232	X	397	-0-	-1835 B	-0-	57	3	338	4	N	2					381
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2019 - P/A 03/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686 X	12840	-0-	-2846	-0-	6493	1	5342	2	N	914	921	1			292
						1005	9									
02	14168 X	9838	-0-	-4330	-0-	6941	1	2120	2	N	706	536	1			462
						777	9									
03	15686 X	10910	-0-	-4776	-0-	5455	1	4595	2	N	782	1086	1			158
						860	9									
04	15180 X	9410	-0-	-5770	-0-	4944	1	3903	2	N	512	343	1			327
						563	9									
05	13919 X	1881	-0-	-12038	-0-	1817	1	7	2	N	52					379
						57	9									
06	12420 X	1202	-0-	-11218	-0-	1182	1	20	9	N	18					397
07	10912 X	359	-0-	-10553	-0-	139	1	216	2	N	4	186	1			215
						4	9									
08	10912 X	1148	-0-	-9764	-0-	1090	1	58	9	N	53					268
09	9420 X	2298	-0-	-7122	-0-	1948	2	350	9	N	318					586
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1159	1	1989	2	N	390	533	1			443
						429	9									
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	2842	1	1200	2	N	272	377	1			338
						299	9									
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3893	1	156	9	N	142	158	1			322

TOTAL GAS PROD: 61,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

01	9207 X	8617	-0-	-590	-0-	5	1	7831	2	N	710	680	1			862
						781	9									
02	8848 X	8215	-0-	-633	-0-	7525	2	690	9	N	627	1086	1			403
03	10137 X	7070	-0-	-3067	-0-	179	1	6121	2	N	700	544	1			559
						770	9									
04	9810 X	6888	-0-	-2922	-0-	6121	2	767	9	N	697	523	1			733
05	10137 X	7791	-0-	-2346	-0-	6970	2	821	9	N	746	711	1			768
06	8790 X	8529	-0-	-261	-0-	7704	2	825	9	N	750	1062	1			456
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9025	2	811	9	N	737	655	1			538
08	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9144	2	851	9	N	774	710	1			602
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	8626	2	815	9	N	741	537	1			806
10	9827 X	9787	-0-	-40	-0-	429	1	8547	2	N	737	860	1			683
						811	9									
11	9660 X	1390	-0-	-8270	-0-	395	1	889	2	N	96	712	1			67
						106	9									
12	9982 X	10	-0-	-9972	-0-	10	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 87,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,315

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1456	-0-	-745	-0-	1350	2	106	9	N	96	191	1			224
02	1988	N	1407	-0-	-581	-0-	1306	2	101	9	N	92					316
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1890	2	88	9	N	80	180	1			216
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1454	2	74	9	N	67					283
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1504	2	105	9	N	95					378
06	1920	N	809	-0-	-1111	-0-	372	1	379	2	N	53	188	1			243
							58	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2390	2	62	9	N	56					299
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2430	2	64	9	N	58					357
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	335	1	1244	2	N	62					419
							68	9									
10	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2055	2	59	9	N	54	171	1			302
11	2130	N	1761	-0-	-369	-0-	1699	2	62	9	N	56	189	1			169
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2018	2	72	9	N	65	160	1			74

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	559	1	2870	2	N	523					635
							575	9									
02	4088	X	2679	-0-	-1409	-0-	846	1	1470	2	N	330	370	1			595
							363	9									
03	4526	X	2867	-0-	-1659	-0-	588	1	1903	2	N	342	721	1			216
							376	9									
04	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	597	1	2061	2	N	475	361	1			330
							523	9									
05	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	862	1	1969	2	N	524					854
							576	9									
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	802	1	2044	2	N	474	1093	1			235
							521	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	730	1	2578	2	N	525	363	1			397
							578	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1223	1	1633	2	N	558	543	1			412
							614	9									
09	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	848	1	1950	2	N	508	550	1			370
							559	9									
10	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	1029	1	1971	2	N	604	744	1			230
							664	9									
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1325	1	2831	2	N	537	490	1			277
							591	9									
*12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1652	1	2112	2	N	507	552	1			232
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,907

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					355
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					444
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	370	1			164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	351	1			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	186	1			169
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	381	1			220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	170	1			242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12808	-0-	-553	-0-	1932	1	9935	2	N	855	1097	1			336
							941	9									
02	11732	X	11075	-0-	-657	-0-	3758	1	6532	2	N	714	719	1			331
							785	9									
03	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	2826	1	9166	2	N	815	717	1			429
							897	9									
04	13140	X	12070	-0-	-1070	-0-	2532	1	8739	2	N	726	712	1			443
							799	9									
05	12834	X	12735	-0-	-99	-0-	3615	1	8253	2	N	788	355	1			876
							867	9									
06	12480	X	11644	-0-	-836	-0-	3041	1	7755	2	N	771	1447	1			200
							848	9									
07	12896	X	12468	-0-	-428	-0-	2558	1	9038	2	N	793	724	1			269
							872	9									
08	12896	X	12625	-0-	-271	-0-	5033	1	6713	2	N	799	725	1			343
							879	9									
09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	3548	1	8163	2	N	681	707	1			317
							749	9									
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	4161	1	7969	2	N	900	739	1			478
							990	9									
11	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	4245	1	9061	2	N	895	915	1			458
							985	9									
*12	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	6450	1	8241	2	N	919	1124	1			253
							1011	9									

TOTAL GAS PROD: 153,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,656

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	987	1	811	2	N	499					1145
							549	9									
02	2800	N	7736	-0-	4936	4936	5555	1	1695	2	N	442	722	1			865
							486	9									
03	3100	N	2224	-0-	-876	4060	976	1	822	2	N	387	710	1			542
							426	9									
04	3000	N	2158	-0-	-842	3218	973	1	767	2	N	380	376	1			546
							418	9									
05	5137	X	1919	-0-	-3218	-0-	1783	1	5	2	N	119					665
							131	9									
06	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1679	1	43	9	N	39	179	1			525
07	1984	X	583	-0-	-1401	-0-	229	1	351	2	N	3	355	1			173
							3	9									
08	1984	X	333	-0-	-1651	-0-	280	1	53	9	N	48					221
09	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	915	2	441	9	N	401					622
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	972	1	1667	2	N	587	379	1			830
							646	9									
11	3000	N	4851	-0-	1851	1851	3042	1	1284	2	N	477	1100	1			207
							525	9									
*12	3100	N	4961	-0-	1861	3712	4408	1	553	9	N	503	552	1			158

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,885

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	253	1	1303	2	N	240	191	1			286
							264	9									
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	589	1	1023	2	N	200					486
							220	9									
03	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	310	1	1007	2	N	206	358	1			334
							227	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	361	1	1244	2	N	192	354	1			172
							211	9									
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	489	1	1117	2	N	207					379
							228	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	428	1	1093	2	N	193	355	1			217
							212	9									
07	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	328	1	1158	2	N	191	188	1			220
							210	9									
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	682	1	909	2	N	208	184	1			244
							229	9									
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	452	1	1039	2	N	197	187	1			254
							217	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	558	1	1068	2	N	226	374	1			106
							249	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	570	1	1216	2	N	262	189	1			179
							288	9									
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	849	1	1085	2	N	242	368	1			53
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	418	376	1			182
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1652	3	455	9	N	414	372	1			224
03	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1566	3	419	9	N	381	370	1			235
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1818	3	491	9	N	446	351	1			330
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1594	3	502	9	N	456	519	1			267
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1497	3	408	9	N	371	541	1			97
07	2387	N	1517	-0-	-870	-0-	1133	3	384	9	N	349	185	1			261
08	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1435	3	431	9	N	392	538	1			115
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1536	3	443	9	N	403	376	1			142
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1459	3	362	9	N	329	361	1			110
11	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1149	3	455	9	N	414	370	1			154
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,373

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

01	2759	X	2122	-0-	-637	-0-	1859	3	263	9	N	239					434
02	2492	X	1850	-0-	-642	-0-	1617	3	233	9	N	212	189	1			457
03	2294	N	1677	-0-	-617	-0-	1251	3	426	9	N	387	765	1			79
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2020	3	284	9	N	258	193	1			144
05	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1630	3	163	9	N	148	183	1			109
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1833	3	264	9	N	240	180	1			169
07	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	1832	3	255	9	N	232	176	1			225
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	1999	3	281	9	N	255	184	1			296
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2038	3	189	9	N	172	174	1			294
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1945	3	273	9	N	248	218	1			324
11	2220	N	1487	-0-	-733	-0-	1292	3	195	9	N	177	187	1			314
12	2294	N	1274	-0-	-1020	-0-	1127	3	147	9	N	134	187	1			261

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	3	33	9	N	30					207
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					207
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					207
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	192	3	110	9	N	100					307
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	3	113	9	N	103	186	1			224

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	765	3	266	9	N	242	376	1			127
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	440	382	1			185
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	337	362	1			160
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	668	3	321	9	N	292	189	1			263
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	277	3	333	9	N	303	359	1			207
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1208	3	290	9	N	264	361	1			110
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	401	3	571	9	N	519	359	1			270
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	242	3	95	9	N	86	181	1			175
09	1500	N	910	-0-	-590	-0-	524	3	386	9	N	351	371	1			155
10	961	N	703	-0-	-258	-0-	178	3	525	9	N	477	364	1			268
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	272	3	52	9	N	47					315
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1318	3	344	9	N	313	369	1			259

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	411	3	301	9	N	274	192	1			363
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	3	20	9	N	18					381
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					381
04	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					381
05	651	N	90	-0-	-561	-0-	6	3	84	9	N	76	368	1			89
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	4	3	96	9	N	87					176
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	516	3	106	9	N	96	181	1			91
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	363	3	99	9	N	90					181
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	177	3	52	9	N	47					228
10	620	N	113	-0-	-507	-0-	92	3	21	9	N	19	185	1			62
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	163	3	52	9	N	47					109
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	280	3	81	9	N	74					183

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	403	3	184	9	N	167	191	1			84
02	868	N	415	-0-	-453	-0-	305	3	110	9	N	100					184
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	490	3	116	9	N	105	180	1			109
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	278	3	138	9	N	125					234
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	176	3	129	9	N	117	188	1			163
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	436	3	112	9	N	102	188	1			77
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	204	3	129	9	N	117					194
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	97	3	95	9	N	86	184	1			96
09	540	N	226	-0-	-314	-0-	168	3	58	9	N	53					149
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	210	3	163	9	N	148	188	1			109
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	29	3	68	9	N	62					171
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	115	3	80	9	N	73					244

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	852	3	501	9	N	455	363	1			247
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	3	257	9	N	234	369	1			112
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1038	3	228	9	N	207					319
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	722	3	369	9	N	335	373	1			281
05	1333	N	781	-0-	-552	-0-	423	3	358	9	N	325	319	1			287
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1021	3	251	9	N	228	371	1			144
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	459	3	323	9	N	294	186	1			252
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	414	3	322	9	N	293	184	1			361
09	1260	N	573	-0-	-687	-0-	400	3	173	9	N	157	373	1			145
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	466	3	364	9	N	331	187	1			289
11	720	N	275	-0-	-445	-0-	126	3	149	9	N	135	185	1			239
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	239	3	209	9	N	190	185	1			244

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	3867	3	386	9	N	351	368	1			304
02	4172	X	2694	-0-	-1478	-0-	2307	3	387	9	N	352	360	1			296
03	4619	X	1179	-0-	-3440	-0-	982	3	197	9	N	179	179	1			296
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4723	3	502	9	N	456	368	1			384
05	4247	X	1403	-0-	-2844	-0-	1253	3	150	9	N	136	194	1			326
06	4110	X	2027	-0-	-2083	-0-	1762	3	265	9	N	241	182	1			385
07	4619	X	2880	-0-	-1739	-0-	2408	3	472	9	N	429	365	1			449
08	4619	X	2127	-0-	-2492	-0-	2084	3	43	9	N	39	184	1			304
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	421	374	1			351
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	68					419
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	404	367	1			456
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	133	182	1			407

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,209

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2169	3	404	9	N	367	191	1			252
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2395	3	370	9	N	336	369	1			219
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2450	3	386	9	N	351	377	1			193
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2312	3	349	9	N	317	366	1			144
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2253	3	358	9	N	325	187	1			282
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2170	3	538	9	N	489	546	1			225
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1842	3	163	9	N	148	186	1			187
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1958	3	362	9	N	329	376	1			140
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1829	3	569	9	N	517	379	1			278
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1737	3	169	9	N	154	189	1			243
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1605	3	369	9	N	335	382	1			196
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1826	3	365	9	N	332	370	1			158

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

01	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	3972	3	691	9	N	628	553	1			428
02	5488	X	5278	-0-	-210	-0-	4620	3	658	9	N	598	738	1			288
03	6076	X	5678	-0-	-398	-0-	5076	3	602	9	N	547	557	1			278
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	7803	3	781	9	N	710	543	1			445
05	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	4993	3	606	9	N	551	742	1			254
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	4834	3	557	9	N	506	372	1			388
07	7626	X	5839	-0-	-1787	-0-	5160	3	679	9	N	617	709	1			296
08	7626	X	4898	-0-	-2728	-0-	4366	3	532	9	N	484	549	1			231
09	7380	X	2540	-0-	-4840	-0-	1962	3	578	9	N	525	552	1			204
10	5828	X	1685	-0-	-4143	-0-	1069	3	616	9	N	560	573	1			191
11	5640	X	1833	-0-	-3807	-0-	1218	3	615	9	N	559	561	1			189
12	5828	X	2722	-0-	-3106	-0-	2098	3	624	9	N	567	570	1			186

TOTAL GAS PROD: 54,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,852

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					171
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					171
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					171
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					171
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					171
06	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	3			N	-0-					171
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	3	19	9	N	17					188
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					188
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
10	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					254
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	179	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	3100	N	3446	-0-	346	346	2593	3	853	9	Y	775	743	1			134
06	3000	N	2867	-0-	-133	213	1983	3	884	9	Y	804	734	1			204
07	1137	N	924	-0-	-213	-0-	272	3	652	9	Y	593	536	1			261
08	310	X	298	-0-	-12	-0-	247	3	51	9	Y	46	185	1			122
09	3330	X	631	-0-	-2699	-0-	357	3	274	9	Y	249	186	1			185
10	3441	X	165	-0-	-3276	-0-	26	3	139	9	Y	126	174	1			137
11	2880	X	1017	-0-	-1863	-0-	734	3	283	9	Y	257	182	1			212
12	930	X	574	-0-	-356	-0-	381	3	193	9	Y	175	183	1			204

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1373	3	98	9	N	89					423
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	947	3	44	9	N	40					463
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-	191	1			272
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1384	3	89	9	N	81	188	1			165
05	3100	N	4890	-0-	1790	1790	4767	3	123	9	N	112					277
06	3000	N	2592	-0-	-408	1382	2454	3	138	9	N	125	187	1			215
07	3100	N	4603	-0-	1503	2885	4473	3	130	9	N	118	193	1			140
08	4149	X	1264	-0-	-2885	-0-	1183	3	81	9	N	74					214
09	2340	X	1451	-0-	-889	-0-	1376	3	75	9	N	68					282
10	2418	X	688	-0-	-1730	-0-	651	3	37	9	N	34	182	1			134
11	2340	X	1160	-0-	-1180	-0-	1017	3	143	9	N	130					264
12	2418	X	930	-0-	-1488	-0-	853	3	77	9	N	70					334

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					158
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	939	3	890	9	Y	809	749	1			218
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	753	3	534	9	Y	485	564	1			139
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	281	3	657	9	Y	597	540	1			196
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1179	3	530	9	Y	482	535	1			143
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1662	3	453	9	Y	412	372	1			183
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1615	3	455	9	Y	414	369	1			228
11	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1141	3	355	9	Y	323	370	1			181
12	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	1192	3	417	9	Y	379	372	1			188

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5072	3	394	9	N	358	382	1			245
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4648	3	341	9	N	310	370	1			185
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4979	3	349	9	N	317	188	1			314
04	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	4019	3	514	9	N	467	374	1			407
05	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4666	3	315	9	N	286	342	1			351
06	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	4563	3	195	9	N	177	177	1			351
07	5518	X	1926	-0-	-3592	-0-	1687	3	239	9	N	217	374	1			194
08	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	4734	3	365	9	N	332	187	1			339
09	4830	X	4018	-0-	-812	-0-	3773	3	245	9	N	223	370	1			192
10	4991	X	4324	-0-	-667	-0-	3999	3	325	9	N	295	193	1			294
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4580	3	373	9	N	339	388	1			245
12	5084	X	3701	-0-	-1383	-0-	3450	3	251	9	N	228	177	1			296

TOTAL GAS PROD: 54,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	446	-0-	446	446	362	3	84	9	N	76					306
06	766	X	320	-0-	-446	-0-	281	3	39	9	N	35	194	1			147
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	149	3	61	9	N	55					202
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	122	3	25	9	N	23					225
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	176	3	45	9	N	41					266
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					266
12	217	X	140	-0-	-77	-0-	107	3	33	9	N	30					296

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8448	3	718	9	N	653	746	1			354
02	9184 X	7947	-0-	-1237	-0-	7494	3	453	9	N	412	523	1			243
03	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	10495	3	1063	9	N	966	735	1			474
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	687	739	1			422
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9939	3	1057	9	N	961	934	1			449
06	11190 X	10248	-0-	-942	-0-	9696	3	552	9	N	502	559	1			392
07	11563 X	10813	-0-	-750	-0-	10025	3	788	9	N	716	762	1			346
08	11563 X	10122	-0-	-1441	-0-	9367	3	755	9	N	686	724	1			308
09	10650 X	10530	-0-	-120	-0-	9825	3	705	9	N	641	737	1			212
10	11005 X	10843	-0-	-162	-0-	9904	3	939	9	N	854	738	1			328
11	10470 X	10239	-0-	-231	-0-	9726	3	513	9	N	466	369	1			425
12	10881 X	9847	-0-	-1034	-0-	9174	3	673	9	N	612	569	1			468

TOTAL GAS PROD: 112,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,156

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

01	124 X	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					223
02	112 X	88	-0-	-24	-0-	76	3	12	9	N	11					234
03	124 X	57	-0-	-67	-0-	47	3	10	9	N	9					243
04	90 X	46	-0-	-44	-0-	38	3	8	9	N	7					250
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					250
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	3	11	9	N	10					260
07	93 X	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	5					265
08	62 X	48	-0-	-14	-0-	41	3	7	9	N	6					271
09	120 X	94	-0-	-26	-0-	86	3	8	9	N	7					278
10	124 X	35	-0-	-89	-0-	32	3	3	9	N	3					281
11	120 X	99	-0-	-21	-0-	95	3	4	9	N	4					285
*12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	60	3	36	9	N	33					318

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3479	3	213	9	N	194	189	1			240
02	3612 X	3344	-0-	-268	-0-	3122	3	222	9	N	202	367	1			75
03	3844 X	2734	-0-	-1110	-0-	2349	3	385	9	N	350	181	1			244
04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-	2931	3	9	9	N	8	179	1			73
05	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3116	3	231	9	N	210	189	1			94
06	3570 X	2334	-0-	-1236	-0-	2172	3	162	9	N	147	186	1			55
07	3689 X	2770	-0-	-919	-0-	2606	3	164	9	N	149					204
08	3348 X	2755	-0-	-593	-0-	2621	3	134	9	N	122	184	1			142
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3067	3	174	9	N	158	188	1			112
10	3348 X	1937	-0-	-1411	-0-	1820	3	117	9	N	106	180	1			38
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3233	3	217	9	N	197	185	1			50
12	3348 X	1122	-0-	-2226	-0-	1061	3	61	9	N	55					105

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4637	3	455	9	N	414	382	1			258
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3781	3	455	9	N	414	361	1			311
03	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5303	3	509	9	N	463	553	1			221
04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8355	3	509	9	N	463	366	1			318
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4514	3	486	9	N	442	562	1			198
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4600	3	466	9	N	424	374	1			248
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5059	3	469	9	N	426	373	1			301
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4754	3	472	9	N	429	552	1			178
09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4908	3	454	9	N	413	186	1			405
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4482	3	472	9	N	429	556	1			278
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4558	3	418	9	N	380	373	1			285
*12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	4856	3	482	9	N	438	560	1			163

TOTAL GAS PROD: 65,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	925	3	112	9	N	102					353
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	565	3	132	9	N	120	192	1			281
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	974	3	191	9	N	174	179	1			276
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	860	3	35	9	N	32					308
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1148	3	266	9	N	242	372	1			178
06	1020 N	516	-0-	-504	-0-	420	3	96	9	N	87					265
07	930 N	163	-0-	-767	-0-	5	3	158	9	N	144	181	1			228
08	1054 N	407	-0-	-647	-0-	365	3	42	9	N	38					266
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	711	3	134	9	N	122	188	1			200
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	428	3	67	9	N	61					261
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1024	3	208	9	N	189	187	1			263
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	769	3	138	9	N	125					388

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5598	3	627	9	N	570	567	1			262
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4714	3	757	9	N	688	743	1			207
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5383	3	582	9	N	529	558	1			178
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8544	3	596	9	N	542	553	1			167
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5226	3	554	9	N	504	543	1			128
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5434	3	583	9	N	530	561	1			97
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	5758	3	565	9	N	514	362	1			249
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5428	3	541	9	N	492	561	1			180
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	5886	3	542	9	N	493	371	1			302
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	5763	3	536	9	N	487	546	1			243
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4462	3	561	9	N	510	376	1			377
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3455	3	535	9	N	486	746	1			117

TOTAL GAS PROD: 72,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,345

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3029	3	835	9	N	759	1127	1			160
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	2749	3	763	9	N	694	757	1			97
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	47	3	748	9	N	680	547	1			230
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	40	3	766	9	N	696	744	1			182
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	44	3	744	9	N	676	564	1			294
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3002	3	642	9	N	584	559	1			319
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2120	3	675	9	N	614	736	1			197
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2492	3	627	9	N	570	562	1			205
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2737	3	517	9	N	470	546	1			129
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2625	3	645	9	N	586	565	1			150
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2097	3	552	9	N	502	563	1			89
*12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1611	3	738	9	N	671	548	1			212

TOTAL GAS PROD: 30,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,502

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

01	7006 X	5932	-0-	-1074	-0-	5535	3	397	9	N	361	382	1			156
02	6328 X	5235	-0-	-1093	-0-	4888	3	347	9	N	315	191	1			280
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4857	3	371	9	N	337	374	1			243
04	5970 X	4707	-0-	-1263	-0-	4397	3	310	9	N	282	178	1			347
05	6169 X	3503	-0-	-2666	-0-	3257	3	246	9	N	224	370	1			201
06	5730 X	3723	-0-	-2007	-0-	3455	3	268	9	N	244	188	1			257
07	5797 X	1917	-0-	-3880	-0-	1661	3	256	9	N	233	183	1			307
08	5239 X	4399	-0-	-840	-0-	4083	3	316	9	N	287	381	1			213
09	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	3810	3	274	9	N	249	187	1			275
10	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3549	3	244	9	N	222	379	1			118
11	4260 X	3031	-0-	-1229	-0-	2805	3	226	9	N	205					323
12	4402 X	2180	-0-	-2222	-0-	1993	3	187	9	N	170	382	1			111

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,129

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3151	3	288	9	N	262	366	1			204
02	3388	X	3172	-0-	-216	-0-	2934	3	238	9	N	216	191	1			229
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4132	3	199	9	N	181	184	1			226
04	4380	X	3880	-0-	-500	-0-	3588	3	292	9	N	265	185	1			306
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3970	3	270	9	N	245	363	1			188
06	4200	X	2668	-0-	-1532	-0-	2448	3	220	9	N	200	187	1			201
07	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	2587	3	186	9	N	169	184	1			186
08	4340	X	3530	-0-	-810	-0-	3221	3	309	9	N	281	366	1			101
09	4110	X	2497	-0-	-1613	-0-	2308	3	189	9	N	172					273
10	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3501	3	294	9	N	267	381	1			159
11	3420	X	2880	-0-	-540	-0-	2649	3	231	9	N	210	186	1			183
12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3153	3	242	9	N	220	182	1			221

TOTAL GAS PROD: 40,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

01	2449	N	1485	-0-	-964	-0-	1273	3	212	9	N	193	368	1			356
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1556	3	308	9	N	280	364	1			272
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1589	3	246	9	N	224	179	1			317
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2264	3	398	9	N	362	178	1			501
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2506	3	268	9	N	244	372	1			373
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1755	3	329	9	N	299	562	1			110
07	2759	N	1681	-0-	-1078	-0-	1344	3	337	9	N	306	184	1			232
08	2759	N	2029	-0-	-730	-0-	1725	3	304	9	N	276	364	1			144
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2224	3	292	9	N	265	179	1			230
10	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	902	3	262	9	N	238	192	1			276
11	1950	N	1372	-0-	-578	-0-	1116	3	256	9	N	233	375	1			134
12	2604	N	1367	-0-	-1237	-0-	1159	3	208	9	N	189					323

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2863	3	180	9	N	164	191	1			281
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2628	3	199	9	N	181	179	1			283
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2622	3	171	9	N	155	188	1			250
04	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	1566	3	133	9	N	121	188	1			183
05	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2007	3	108	9	N	98					281
06	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	1921	3	106	9	N	96	187	1			190
07	2418	X	1309	-0-	-1109	-0-	1151	3	158	9	N	144	186	1			148
08	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1597	3	145	9	N	132					280
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2212	3	124	9	N	113	188	1			205
10	2108	X	1578	-0-	-530	-0-	1443	3	135	9	N	123					328
11	1680	N	846	-0-	-834	-0-	795	3	51	9	N	46	191	1			183
12	2418	N	1713	-0-	-705	-0-	1593	3	120	9	N	109					292

TOTAL GAS PROD: 24,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	12455	3	867	9	N	788	749	1			301
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	9884	3	729	9	N	663	573	1			391
03	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	13998	3	755	9	N	686	748	1			329
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8550	3	444	9	N	404	543	1			190
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9460	3	573	9	N	521	539	1			172
06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9317	3	603	9	N	548	540	1			180
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9855	3	795	9	N	723	734	1			169
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8438	3	608	9	N	553	363	1			359
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9056	3	582	9	N	529	709	1			179
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	6705	3	460	9	N	418	377	1			220
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9217	3	623	9	N	566	556	1			230
*12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9066	3	574	9	N	522	370	1			382

TOTAL GAS PROD: 123,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,921

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2095	3	421	9	N	383	564	1			155
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1372	3	351	9	N	319	372	1			102
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2116	3	408	9	N	371	181	1			292
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3105	3	427	9	N	388	361	1			319
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	1920	3	389	9	N	354	366	1			307
06	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1627	3	348	9	N	316	371	1			252
07	3348	X	2167	-0-	-1181	-0-	1764	3	403	9	N	366	364	1			254
08	3348	X	2181	-0-	-1167	-0-	1840	3	341	9	N	310	369	1			195
09	3240	X	2128	-0-	-1112	-0-	1788	3	340	9	N	309	187	1			317
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1956	3	372	9	N	338	373	1			282
11	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	1704	3	354	9	N	322	382	1			222
12	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	1621	3	365	9	N	332	380	1			174

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,108

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					265
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					405
03	14B2 EXT		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-	188	1			217
04	14B2 EXT		13877	-0-	13877	14356	11690	3	2187	9	N	1988	1457	1			748
05	14B2 EXT		18585	-0-	18585	32941	16484	3	2101	9	N	1910	2387	1			271
06	45169	X	12228	-0-	-32941	-0-	10857	3	1371	9	N	1246	1287	1			230
07	12307	X	5698	-0-	-6609	-0-	4392	3	1306	9	N	1187	1085	1			332
08	12307	X	9851	-0-	-2456	-0-	8745	3	1106	9	N	1005	919	1			418
09	11910	X	7773	-0-	-4137	-0-	6842	3	931	9	N	846	912	1			352
10	12307	X	7610	-0-	-4697	-0-	6732	3	878	9	N	798	941	1			209
11	11910	X	6007	-0-	-5903	-0-	5159	3	848	9	N	771	746	1			234
12	9858	X	5970	-0-	-3888	-0-	5116	3	854	9	N	776	557	1			453

TOTAL GAS PROD: 88,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,711

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	18	3	642	9	N	584	571	1			264
02	1652	N	538	-0-	-1114	-0-	18	3	520	9	N	473	368	1			369
03	2015	N	599	-0-	-1416	-0-	17	3	582	9	N	529	547	1			351
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	636	745	1			242
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	12	3	558	9	N	507	553	1			196
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	3	591	9	N	537	549	1			184
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	3	664	9	N	604	375	1			413
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	18	3	521	9	N	474	718	1			169
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	5	3	538	9	N	489	188	1			470
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	305	556	1			219
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	14	3	339	9	N	308	376	1			151
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	3	736	9	N	669	567	1			253

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,115

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01	868	N	857	-0-	-11	-0-	825	3	32	9	N	29					153
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	756	3	149	9	N	135					288
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	3	14	9	N	13					301
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					301
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	3	185	1			119
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	978	3	167	9	N	152					271
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	765	3	139	9	N	126	184	1			213
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	713	3	108	9	N	98	182	1			129
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	893	3	110	9	N	100					229
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	728	3	124	9	N	113	183	1			159
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	485	3	81	9	N	74					233
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	847	3	75	9	N	68					301

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

01	10571	X	7998	-0-	-2573	-0-	7666	3	332	9	N	302	379	1			192
02	8876	X	7469	-0-	-1407	-0-	7179	3	290	9	N	264	192	1			264
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8039	3	303	9	N	275	368	1			171
04	7740	X	7512	-0-	-228	-0-	7253	3	259	9	N	235	187	1			219
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8401	3	339	9	N	308	365	1			162
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	7919	3	323	9	N	294	187	1			269
07	8339	X	3843	-0-	-4496	-0-	3542	3	301	9	N	274	374	1			169
08	8742	X	7952	-0-	-790	-0-	7651	3	301	9	N	274	187	1			256
09	8460	X	7349	-0-	-1111	-0-	7076	3	273	9	N	248	372	1			132
10	8742	X	8072	-0-	-670	-0-	7757	3	315	9	N	286	189	1			229
11	8250	X	6811	-0-	-1439	-0-	6501	3	310	9	N	282	379	1			132
*12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	7860	3	358	9	N	325	189	1			268

TOTAL GAS PROD: 90,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	524	3	33	9	N	30					238
02	1344	X	1057	-0-	-287	-0-	979	3	78	9	N	71	190	1			119
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	584	3	35	9	N	32					151
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	740	3	57	9	N	52					203
05	1178	N	849	-0-	-329	-0-	818	3	31	9	N	28					231
06	600	N	233	-0-	-367	-0-	211	3	22	9	N	20					251
07	837	N	150	-0-	-687	-0-	126	3	24	9	N	22					273
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	123	3	6	9	N	5					278
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	406	3	43	9	N	39	186	1			131
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
12	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9918	-0-	-529	-0-	9728	3	190	9	N	173	191	1			212
02	9604	X	8270	-0-	-1334	-0-	8130	3	140	9	N	127	190	1			149
03	10633	X	9601	-0-	-1032	-0-	9417	3	184	9	N	167					316
04	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13829	3	155	9	N	141	190	1			267
05	9920	X	8473	-0-	-1447	-0-	8312	3	161	9	N	146	188	1			225
06	9600	X	5687	-0-	-3913	-0-	5547	3	140	9	N	127	187	1			165
07	13826	X	5879	-0-	-7947	-0-	5752	3	127	9	N	115	178	1			102
08	13826	X	6363	-0-	-7463	-0-	6262	3	101	9	N	92					194
09	13380	X	8166	-0-	-5214	-0-	8009	3	157	9	N	143	188	1			149
10	8463	X	7562	-0-	-901	-0-	7435	3	127	9	N	115	192	1			72
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10249	3	200	9	N	182					254
12	8432	X	4776	-0-	-3656	-0-	4688	3	88	9	N	80	187	1			147

TOTAL GAS PROD: 99,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					86
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	7918	3	462	9	N	420	381	1			289
02	9828	X	8934	-0-	-894	-0-	8488	3	446	9	N	405	565	1			129
03	10819	X	9649	-0-	-1170	-0-	9260	3	389	9	N	354	362	1			121
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	385	345	1			161
05	9889	X	8671	-0-	-1218	-0-	8257	3	414	9	N	376	377	1			160
06	9570	X	9158	-0-	-412	-0-	8741	3	417	9	N	379	364	1			175
07	9889	X	9582	-0-	-307	-0-	9161	3	421	9	N	383	376	1			182
08	9641	X	9418	-0-	-223	-0-	9000	3	418	9	N	380	366	1			196
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	9913	3	416	9	N	378	375	1			199
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9328	3	377	9	N	343	376	1			166
11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10621	3	443	9	N	403	366	1			203
*12	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11056	3	440	9	N	400	381	1			222

TOTAL GAS PROD: 106,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,606

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	91	3	65	9	N	59					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					193
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					193
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					216
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2860	2474	-0-	-386	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3100	2411	-0-	-689	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	3000	2190	-0-	-810	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	3100	2130	-0-	-970	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2034	-0-	-606	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	1883	-0-	-845	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	2418 #	2337	-0-	-81	-0-	1776	2	561	9	N	510	352	1			158
09	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1363	2	419	9	N	381	349	1			190
10	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	684	2	513	9	N	466	515	1			141
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	461	334	1			268
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	459	519	1			208

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	696	736	1			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172					404
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	493	1			229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	325	1			251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					283
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					483
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					498
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	165	1			385
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	164	1			392
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					125
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-					125
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-					125
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	159	1	885	2	N	-0-					125
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	129	1	687	2	N	-0-					125
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	124	1	412	2	N	-0-					125
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	56	1	172	2	N	-0-					125
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	109	1	111	2	N	-0-					125
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	146	1	207	2	N	-0-					125
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	132	-0-	-2348	-0-	69	1	63	2	N	-0-					112
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	237	1	2480	2	N	30					142
							33	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	320	1	1750	2	N	30					172
							33	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	212	1	1718	2	N	88	212	1			48
							97	9									
05	2728	N	1845	-0-	-883	-0-	292	1	1553	2	N	-0-					48
06	2040	N	1369	-0-	-671	-0-	316	1	1053	2	N	-0-					48
07	2108	N	1236	-0-	-872	-0-	303	1	933	2	N	-0-					48
08	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	614	1	629	2	N	-0-					48
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					48
10	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	241	1	827	2	N	-0-					48
11	1200	N	829	-0-	-371	-0-	234	1	595	2	N	-0-					48
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	186	1	673	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	5					202
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2281	2	249	9	N	226	179	1			249
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	157	1	2162	2	N	254	363	1			140
							279	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	2711	2	487	9	N	443	488	1			95
05	2985	N	2787	-0-	-198	-0-	256	1	2346	2	N	168	168	1			95
							185	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1888	2	568	9	N	516	491	1			120
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	483	1	2730	2	N	366	359	1			127
							403	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1338	1	1769	3	N	354	359	1			122
							389	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	761	1	1555	2	N	300	166	1			256
							330	9									
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	243	1	2354	2	N	402	534	1			124
							442	9									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	530	1	2461	2	N	397	357	1			164
							437	9									
*12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	34	1	1857	2	N	436	311	1			289
							480	9									

TOTAL GAS PROD: 32,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					97
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					97
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					97
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					97
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	N	-0-					97
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					97
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					97
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					97
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	13					272
02	1792 X	140	-0-	-1652	-0-	2	1	126	2	N	11	176	1			107
						12	9									
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	372	1	2100	2	N	47					154
						52	9									
04	1800 X	27	-0-	-1773	-0-	23	2	4	9	N	4	1	1			157
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					157
06	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	532	1	1861	2	N	25	7	1			175
						28	9									
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	672	1	2216	2	N	44					219
						48	9									
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1534	1	1574	3	N	3					222
						3	9									
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1927	1	2855	2	N	69					291
						76	9									
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	782	1	2684	2	N	-0-	181	1			110
*11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1252	1	3243	2	N	15					125
						17	9									
12	3813 X	2620	-0-	-1193	-0-	527	1	2052	2	N	37	12	1			150
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	2427	-0-	-6253	-0-	1238	1	1167	2	N	20					90
							22	9									
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	707	1	7112	2	N	62					152
							68	9									
03	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	926	1	4958	2	N	68					220
							75	9									
04	6600	X	6491	-0-	-109	-0-	896	1	5503	2	N	84	209	1			95
							92	9									
05	8742	X	5709	-0-	-3033	-0-	904	1	4805	2	N	-0-					95
06	8460	X	6071	-0-	-2389	-0-	1269	1	4668	2	N	122	33	1			184
							134	9									
07	8742	X	5956	-0-	-2786	-0-	1424	1	4496	2	N	33					217
							36	9									
08	6696	X	4520	-0-	-2176	-0-	2117	1	2287	3	N	105	180	1			142
							116	9									
09	6480	X	2397	-0-	-4083	-0-	970	1	1408	2	N	17					159
							19	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1394	1	5018	2	N	61					220
							67	9									
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1776	1	4793	2	N	97	185	1			132
							107	9									
*12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1219	1	4839	2	N	110	35	1			207
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 66,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	418	356	1			62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	197	175	1			84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	289	168	1			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	86	167	1			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	70					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) //CONT.// 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. //CONT.// 239237
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				432

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019 - PLUGGED 06/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7255	2	42	9	N	38					142
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6097	2	46	9	N	42					184
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6927	2	41	9	N	37					221
04	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	6407	2	50	9	N	45					266
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7646	2	34	9	N	31	170	1			127
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6187	2	32	9	N	29					156
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7342	2	31	9	N	28					184
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6998	2	40	9	N	36	15	1			205
09	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6672	2	18	9	N	16					221
10	7688	X	6044	-0-	-1644	-0-	6015	2	29	9	N	26	1	1			246
*11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	N	43	194	1			95
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 76,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	2162	3	2	1	9	Y	1					38
02	2919	X	757	-0-	-2162	-0-	751	2	6	9	Y	5					43
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	6	1			40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	5812	1071	2	46	9	Y	42					55
02	2700 N	1428	-0-	-1272	4540	1363	2	65	9	Y	59	57	1			57
03	3100 N	903	-0-	-2197	2343	862	2	41	9	Y	37	55	1			39
04	3000 N	858	-0-	-2142	201	810	2	48	9	Y	44	59	1			24
05	866 N	665	-0-	-201	-0-	612	2	53	9	Y	48	55	1			17
06	870 N	562	-0-	-308	-0-	534	2	28	9	Y	25					42
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	207	2	42	9	Y	38	56	1			24
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	112	2	8	9	Y	7					31
09	DLQ G-10	112	-0-	112	112	62	2	50	9	Y	45	56	1			20
10	DLQ G-10	350	-0-	350	462	292	2	58	9	Y	53	48	1			25
11	DLQ G-10	352	-0-	352	814	285	2	67	9	Y	61	56	1			30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	814					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6534	2	138	9	N	125					155
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5544	2	146	9	N	133	179	1			109
03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6138	2	132	9	N	120	179	1			50
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6561	2	124	9	N	113					163
05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6130	2	140	9	N	127	184	1			106
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5940	2	147	9	N	134	182	1			58
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6685	2	129	9	N	117	168	1			7
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7088	2	124	9	N	113					120
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6685	2	133	9	N	121	182	1			59
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6939	2	112	9	N	102					161
*11	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6574	2	138	9	N	125	179	1			107
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 72,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	573	-0-	573	2928	541	2	32	9	Y	29					44
02	2700 N	327	-0-	-2373	555	288	2	39	9	Y	35	40	1			39
03	1217 N	662	-0-	-555	-0-	633	2	29	9	Y	26	38	1			27
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	460	2	34	9	Y	31	41	1			17
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	907	2	37	9	Y	34	38	1			13
06	600 N	36	-0-	-564	-0-	17	2	19	9	Y	17					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
09	DLQ G-10	47	-0-	47	47	13	2	34	9	Y	31	39	1			11
10	DLQ G-10	139	-0-	139	186	98	2	41	9	Y	37	34	1			14
11	DLQ G-10	142	-0-	142	328	96	2	46	9	Y	42	39	1			17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1359	-0-	1359	10238	1294	2	65	9	Y	59					126
02	12932 X	2694	-0-	-10238	-0-	2617	2	77	9	Y	70	79	1			117
03	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1304	2	57	9	Y	52	77	1			92
04	1950 X	1284	-0-	-666	-0-	1217	2	67	9	Y	61	82	1			71
05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1317	2	76	9	Y	69	76	1			64
06	1950 X	1181	-0-	-769	-0-	1142	2	39	9	Y	35					99
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1920	2	59	9	Y	54	78	1			75
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1857	2	116	9	Y	105					180
09	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	2357	2	69	9	Y	63	78	1			165
10	DLQ G-10	3215	-0-	3215	5641	3132	2	83	9	Y	75	60	1			180
11	DLQ G-10	2183	-0-	2183	7824	2089	2	94	9	Y	85	79	1			186
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7824					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

01	868 N	542	-0-	-326	-0-	532	2	10	9	N	9					145
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	302	2	150	9	N	136	181	1			100
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	324	2	69	9	N	63					163
04	510 N	217	-0-	-293	-0-	202	2	15	9	N	14					177
05	496 N	114	-0-	-382	-0-	108	2	6	9	N	5					182
06	390 N	127	-0-	-263	-0-	116	2	11	9	N	10					192
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					192
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					192
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	N	15	177	1			30
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					30
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	728	2	145	9	N	132					162

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

01	3565 #	3445	-0-	-120	-0-	3420	2	25	9	N	23					216
02	3220 #	3127	-0-	-93	-0-	3095	2	32	9	N	29	166	1			79
03	3629 R	3629	-0-	-0-	-0-	3584	2	45	9	N	41					120
04	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3360	2	43	9	N	39					159
05	3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3066	2	128	9	N	116	175	1			100
06	3510 #	2775	-0-	-735	-0-	2746	2	29	9	N	26					126
07	3627 #	1235	-0-	-2392	-0-	1212	2	23	9	N	21					147
08	3751	3965	-0-	214	214	3909	2	56	9	N	51					198
09	3965 #	3521	-0-	-444	-0-	3469	2	52	9	N	47	166	1			79
10	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	3499	2	29	9	N	26					105
11	2790 #	2377	-0-	-413	-0-	2181	2	196	9	N	178	162	1			121
12	3751	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	36	1	2145	2	N	18					152
							20	9									
02	1764	N	970	-0-	-794	-0-	9	1	944	2	N	15					167
							17	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	21					188
							23	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	2	N	15					203
							17	9									
05	1085	N	561	-0-	-524	-0-	12	1	538	2	N	10					213
							11	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	12	157	1			68
							13	9									
*07	1457	N	432	-0-	-1025	-0-	6	1	417	2	N	8					76
							9	9									
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	2	N	18					94
							20	9									
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	22					116
							24	9									
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	N	12					128
							13	9									
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	16					144
							18	9									
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	36	1	1944	2	N	16					160
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-2) //CONT.// 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	1	2	9	Y	2					2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	Y	10	9	1			3
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					233
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	1	12	9	N	11					244
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	N	10					254
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10					264
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	116	1	12	9	N	11					275
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	1	11	9	N	10					285
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	1	12	9	N	11					296
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10					306
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	114	1	12	9	N	11					317
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	N	10					327
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	37					85
							41	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	75	1	1264	2	N	34					119
							37	9									
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	75	1	1346	2	N	43					162
							47	9									
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	75	1	1323	2	N	35					197
							39	9									
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	N	1	91	1			107
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	N	31					138
							34	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	N	33					171
							36	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	44					215
							48	9									
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	75	1	1398	2	N	25	180	1			60
							28	9									
10	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	75	1	1413	2	N	34					94
							37	9									
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	75	1	1367	2	N	28					122
							31	9									
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	75	1	1381	2	N	27	111	1			38
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	363	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	201	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	683	1	3813	3	Y	1					1
						1	9									
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	667	1	3577	3	Y	3					4
						3	9									
05	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	691	1	3426	3	Y	1					5
						1	9									
06	4350 X	3877	-0-	-473	-0-	670	1	3207	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	693	1	328	2	Y	10	6	1			4
						3162	3	11	9							
08	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	758	1	708	2	Y	18	14	1			8
						2942	3	20	9							
09	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	692	1	2263	2	Y	3					11
						710	3	3	9							
10	4185 X	3517	-0-	-668	-0-	638	1	563	2	Y	8	14	1			5
						2307	3	9	9							
11	4290 X	3357	-0-	-933	-0-	629	1	2726	3	Y	2					7
						2	9									
12	4433 X	3505	-0-	-928	-0-	630	1	2875	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	1458	1	16038	3	Y	16					224
							18	9									
02	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	792	1	14170	3	Y	37	157	1			104
							41	9									
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	2784	1	15542	3	Y	21					125
							23	9									
04	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	2706	1	14505	3	Y	-0-					125
05	17639	X	13911	-0-	-3728	-0-	2332	1	11567	3	Y	11					136
							12	9									
06	17760	X	12675	-0-	-5085	-0-	2185	1	10453	3	Y	34					170
							37	9									
07	18352	X	15776	-0-	-2576	-0-	2602	1	1233	2	Y	54	164	1			60
							11882	3	59	9							
08	18352	X	16715	-0-	-1637	-0-	2864	1	2677	2	Y	48					108
							11121	3	53	9							
09	17220	X	14784	-0-	-2436	-0-	2785	1	9101	2	Y	39					147
							2855	3	43	9							
10	15779	X	15509	-0-	-270	-0-	2810	1	2481	2	Y	41					188
							10173	3	45	9							
11	16170	X	14935	-0-	-1235	-0-	2789	1	12082	3	Y	58	176	1			70
							64	9									
*12	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	3159	1	14418	3	Y	43					113
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 190,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	54	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1519	N	837	-0-	-682	-0-	127	1	709	3	Y	1					1
							1	9									
04	1350	N	746	-0-	-604	-0-	116	1	627	3	Y	3					4
							3	9									
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	145	1	722	3	Y	5					9
							6	9									
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	104	1	494	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	357	1	169	2	Y	15	13	1			6
							1629	3	17	9							
08	3100	N	3278	-0-	178	178	560	1	524	2	Y	18	16	1			8
							2174	3	20	9							
09	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	540	1	1764	2	Y	3					11
							553	3	3	9							
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	592	1	523	2	Y	8	15	1			4
							2143	3	9	9							
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	630	1	2730	3	Y	2					6
							2	9									
12	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	586	1	2675	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	186	1	2045	3	Y	-0-					29
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	3	Y	7	22	1			14
							8	9									
03	2883	N	2367	-0-	-516	-0-	358	1	2005	3	Y	4					18
							4	9									
04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	315	1	1692	3	Y	-0-					18
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	385	1	1908	3	Y	1					19
							1	9									
06	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	369	1	1762	3	Y	3					22
							3	9									
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	335	1	158	2	Y	3	20	1			5
							1527	3	3	9							
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	454	1	425	2	Y	-0-					5
							1763	3									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	503	1	1642	2	Y	-0-					5
							515	3									
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	507	1	448	2	Y	-0-					5
							1834	3									
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	506	1	2196	3	Y	-0-	5	1			-0-
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	501	1	2286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	279	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	527	1	2944	3	Y	1					1
							1	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	516	1	2766	3	Y	3					4
							3	9									
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	542	1	2686	3	Y	3					7
							3	9									
06	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	532	1	2550	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	549	1	260	2	Y	12	10	1			5
							2503	3	13	9							
08	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	592	1	554	2	Y	18	15	1			8
							2302	3	20	9							
09	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	403	1	1319	2	Y	3					11
							413	3	3	9							
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	613	1	542	2	Y	9	14	1			6
							2221	3	10	9							
11	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	593	1	2568	3	Y	2					8
							2	9									
12	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	587	1	2680	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 38,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1372	-0-	-1945	-0-	114	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1453	-0-	-1515	-0-	77	1	1375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	266	1	1490	3	Y	1					1
							1	9									
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	254	1	1361	3	Y	3					4
							3	9									
05	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	268	1	1329	3	Y	3					7
							3	9									
06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	224	1	1075	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	266	1	126	2	Y	3	4	1			2
							1215	3	3	9							
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	332	1	311	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1290	3									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	306	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	309	1	273	2	Y	-0-					-0-
							1117	3									
11	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	282	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	260	1	1187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	790	1	8686	3	Y	103					290
							113	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	473	1	8454	3	Y	23	167	1			146
							25	9									
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	1653	1	9234	3	Y	2					148
							2	9									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1630	1	8740	3	Y	3					151
							3	9									
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	1653	1	8200	3	Y	25					176
							28	9									
06	10530	X	9501	-0-	-1029	-0-	1640	1	7849	3	Y	11	108	1			79
							12	9									
07	10881	X	8914	-0-	-1967	-0-	1469	1	696	2	Y	41	74	1			46
							6704	3	45	9							
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	1911	1	1788	2	Y	35	50	1			31
							7424	3	39	9							
09	10380	X	6009	-0-	-4371	-0-	1134	1	3706	2	Y	6					37
							1162	3	7	9							
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	1883	1	1663	2	Y	17	36	1			18
							6815	3	19	9							
11	10650	X	9499	-0-	-1151	-0-	1781	1	7714	3	Y	4					22
							4	9									
12	11005	X	10283	-0-	-722	-0-	1847	1	8436	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 115,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	1200	1	13205	3	Y	-0-					-0-
02	12824 X	11771	-0-	-1053	-0-	624	1	11144	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	14322 X	13821	-0-	-501	-0-	2097	1	11717	3	Y	6					7
						7	9									
04	13950 X	13142	-0-	-808	-0-	2060	1	11048	3	Y	31					38
						34	9									
05	14415 X	14250	-0-	-165	-0-	2386	1	11831	3	Y	30					68
						33	9									
06	13950 X	12158	-0-	-1792	-0-	2100	1	10047	3	Y	10	47	1			31
						11	9									
07	13826 X	13237	-0-	-589	-0-	2180	1	1033	2	Y	64	62	1			33
						9954	3	70	9							
08	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	2486	1	2325	2	Y	68	67	1			34
						9653	3	75	9							
09	13800 X	11570	-0-	-2230	-0-	2183	1	7136	2	Y	12					46
						2238	3	13	9							
10	14260 X	14087	-0-	-173	-0-	2553	1	2254	2	Y	35	59	1			22
						9241	3	39	9							
11	14070 X	12711	-0-	-1359	-0-	2381	1	10320	3	Y	9					31
						10	9									
12	14539 X	13638	-0-	-901	-0-	2442	1	11148	3	Y	44					75
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 159,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	255	1	2796	3	Y	-0-					-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	145	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	486	1	2717	3	Y	2					2
						2	9									
04	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	418	1	2240	3	Y	7					9
						8	9									
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	536	1	2658	3	Y	14					23
						15	9									
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	531	1	2541	3	Y	5	15	1			13
						6	9									
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	539	1	255	2	Y	16	17	1			12
						2460	3	18	9							
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	605	1	566	2	Y	7	11	1			8
						2350	3	8	9							
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	596	1	1947	2	Y	3					11
						611	3	3	9							
10	3286 X	3276	-0-	-10	-0-	593	1	524	2	Y	9	13	1			7
						2149	3	10	9							
11	3420 X	3197	-0-	-223	-0-	599	1	2596	3	Y	2					9
						2	9									
12	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	599	1	2731	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2201	3	Y	-0-					-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	97	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	319	1	1783	3	Y	1					1
						1	9									
04	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	318	1	1705	3	Y	3					4
						3	9									
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	3	Y	3					7
						3	9									
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	345	1	1651	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	365	1	173	2	Y	6	6	1			3
						1669	3	7	9							
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	443	1	414	2	Y	7	7	1			3
						1721	3	8	9							
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	473	1	1545	2	Y	3					6
						485	3	3	9							
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	507	1	448	2	Y	9	11	1			4
						1837	3	10	9							
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	460	1	1996	3	Y	2					6
						2	9									
12	2356 N	2194	-0-	-162	-0-	394	1	1800	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	30	1	1982	2	N	12					98
						13	9									
02	3500 X	1935	-0-	-1565	-0-	30	1	1873	2	N	29					127
						32	9									
03	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	30	1	1906	2	N	17					144
						19	9									
04	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	30	1	1913	2	N	20					164
						22	9									
05	2139 X	1816	-0-	-323	-0-	105	1	1696	2	N	14	100	1			78
						15	9									
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	17					95
						19	9									
07	2139 X	1918	-0-	-221	-0-	30	1	1871	2	N	15					110
						17	9									
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	75	1	2283	2	N	19					129
						21	9									
09	2220 X	1455	-0-	-765	-0-	30	1	1414	2	N	10					139
						11	9									
10	2294 X	1437	-0-	-857	-0-	30	1	1407	2	N	-0-					139
11	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	30	1	2093	2	N	4					143
						4	9									
12	2387 X	1668	-0-	-719	-0-	30	1	1624	2	N	13	80	1			76
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

01	35557 #	17639	-0-	-17918	-0-	1726	1	15551	2	N	329	559	1			303
						362	9									
02	31220 #	16524	-0-	-14696	-0-	1570	1	14563	2	N	355	356	1			302
						391	9									
03	31837 #	21271	-0-	-10566	-0-	1769	1	19109	2	N	357	366	1			293
						393	9									
04	30810 #	22653	-0-	-8157	-0-	1728	1	20550	2	N	341	365	1			269
						375	9									
05	31837 #	25351	-0-	-6486	-0-	1720	1	23194	2	N	397	367	1			299
						437	9									
06	23250 R	23250	-0-	-0-	-0-	1777	1	21051	2	N	384	376	1			307
						422	9									
07	23968 R	23968	-0-	-0-	-0-	1847	1	21713	2	N	371	543	1			135
						408	9									
08	25358 #	23594	-0-	-1764	-0-	1820	1	21387	2	N	352	186	1			301
						387	9									
09	24540 #	22104	-0-	-2436	-0-	1806	1	19933	2	N	332	361	1			272
						365	9									
10	25358 #	21711	-0-	-3647	-0-	1883	1	19478	2	N	318	361	1			229
						350	9									
11	23250 #	20013	-0-	-3237	-0-	1907	1	17714	2	N	356	370	1			215
						392	9									
12	23963 #	19572	-0-	-4391	-0-	2015	1	17209	2	N	316	366	1			165
						348	9									

TOTAL GAS PROD: 257,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,208

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	26903	-0-	-21581	-0-	909	1	25479	2	N	468	375	1			474
						515	9									
02	43792	22636	-0-	-21156	-0-	810	1	21389	2	N	397	569	1			302
						437	9									
03	48484	22822	-0-	-25662	-0-	866	1	21512	2	N	404	536	1			170
						444	9									
04	46590 #	21161	-0-	-25429	-0-	822	1	19953	2	N	351	179	1			342
						386	9									
05	45229 #	18233	-0-	-26996	-0-	825	1	17002	2	N	369	551	1			160
						406	9									
06	26040 #	14211	-0-	-11829	-0-	773	1	13206	2	N	211	181	1			190
						232	9									
07	25048 #	13269	-0-	-11779	-0-	788	1	12260	2	N	201	201	1			190
						221	9									
08	22816 #	12722	-0-	-10094	-0-	785	1	11728	2	N	190	176	1			204
						209	9									
09	21150 #	10310	-0-	-10840	-0-	744	1	9390	2	N	160	179	1			185
						176	9									
10	18228 #	8603	-0-	-9625	-0-	752	1	7699	2	N	138	178	1			145
						152	9									
11	14220 #	2153	-0-	-12067	-0-	253	1	1865	2	N	32					177
						35	9									
12	13268 #	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 173,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					245
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					245
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

01	6045 X	969	-0-	-5076	-0-	969	2			N	-0-			-0-
02	5516 X	98	-0-	-5418	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
04	5910 X	3554	-0-	-2356	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
06	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-			-0-
07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-			-0-
08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
10	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
11	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-			-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	1	6	2	N	3			66
						3	9							
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			66
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	5			71
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	5			76
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			76
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	205	1	226	2	N	-0-			76
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	2	N	-0-			76
*12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) //CONT.// 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2538	2	64	9	N	58					222
02	2576	#	2198	-0-	-378	-0-	2164	2	34	9	N	31	191	1			62
03	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2555	2	36	9	N	33					95
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2599	2	37	9	N	34					129
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					129
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2617	2	92	9	N	84	185	1			28
07	2728	N	640	-0-	-2088	-0-	588	2	52	9	N	47					75
08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2361	3	46	9	N	42					117
09	2700	N	2297	-0-	-403	-0-	2245	2	52	9	N	47					164
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	N	40					204
11	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	1904	2	47	9	N	43					247
12	2387	N	1823	-0-	-564	-0-	1782	2	41	9	N	37	184	1			100

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 286144 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 13501 PERF. 8426 - 8430

01	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					N	-0-					-0-
02	33264	X	-0-	-0-	-33264	-0-					N	-0-					-0-
03	21384	X	-0-	-0-	-21384	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	1183	-0-	-2404	-0-	1166	2	17	9	Y	15					26
02	1036	X	710	-0-	-326	-0-	699	2	11	9	Y	10					36
03	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	621	2	11	9	Y	10					46
04	DLQ	G-10	546	-0-	546	1178	540	2	6	9	Y	5					51
05	DLQ	G-10	468	-0-	468	1646	462	2	6	9	Y	5					56
06	2823	X	1177	-0-	-1646	-0-	1171	2	6	9	Y	5					61
07	775	X	752	-0-	-23	-0-	746	2	6	9	Y	5					66
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1041	2	97	9	Y	88	150	1			4
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10					14
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5					19
11	1170	X	1163	-0-	-7	-0-	1161	2	2	9	Y	2					21
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	316	-0-	-304	-0-	313	2	3	9	Y	3					8
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	237	2	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10	342	-0-	342	342	341	2	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10	308	-0-	308	650	307	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	293	-0-	293	943	292	2	1	9	Y	1					12
06	1629 N	686	-0-	-943	-0-	685	2	1	9	Y	1					13
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					14
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	602	2	28	9	Y	25	37	1			2
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	524	2	1	9	Y	1					3
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					4
11	600 N	191	-0-	-409	-0-	190	2	1	9	Y	1					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

01	15686 X	13141	-0-	-2545	-0-	585	1	12439	2	N	106	176	1			29
						117	9									
02	14168 X	12258	-0-	-1910	-0-	560	1	11597	2	N	92					121
						101	9									
03	15686 X	11343	-0-	-4343	-0-	551	1	10705	2	N	79	176	1			24
						87	9									
04	14220 X	11645	-0-	-2575	-0-	599	1	10963	2	N	75					99
						83	9									
05	14694 X	11643	-0-	-3051	-0-	620	1	10938	2	N	77					176
						85	9									
06	13140 X	11004	-0-	-2136	-0-	600	1	10338	2	N	60	177	1			59
						66	9									
07	13578 X	11911	-0-	-1667	-0-	2387	1	9448	2	N	69					128
						76	9									
08	12028 X	11879	-0-	-149	-0-	919	1	10880	2	N	73					201
						80	9									
09	11640 X	11185	-0-	-455	-0-	990	1	10076	2	N	108	172	1			137
						119	9									
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	1259	1	10657	2	N	105					242
						116	9									
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					242
*12	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	1632	1	10673	2	N	99					240
						109	9									

TOTAL GAS PROD: 130,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
EVANGELINE WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62217	X	43133	-0-	-19084	-0-	42365	2	768	9	N	698	736	1			177
02	56196	X	35020	-0-	-21176	-0-	34424	2	596	9	N	542	550	1			169
03	62217	X	30874	-0-	-31343	-0-	55	1	30317	2	N	456	535	1			90
							502	9									
04	60210	X	34317	-0-	-25893	-0-	54	1	33765	2	N	453	348	1			195
							498	9									
05	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	55	1	31374	2	N	414	355	1			254
							455	9									
06	41730	X	30239	-0-	-11491	-0-	125	1	29715	2	N	363	361	1			256
							399	9									
07	38781	X	29353	-0-	-9428	-0-	1846	1	27158	2	N	317	343	1			230
							349	9									
08	35464	X	29940	-0-	-5524	-0-	2306	1	27303	2	N	301	336	1			195
							331	9									
09	34320	X	28832	-0-	-5488	-0-	2551	1	25966	2	N	286	184	1			297
							315	9									
10	31899	X	29532	-0-	-2367	-0-	3088	1	26147	2	N	270	365	1			202
							297	9									
11	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					N	NO RPT					202
*12	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	4103	1	26831	2	N	248	364	1			131
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 354,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,348

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1027	-0-	1027	1027	35	1	979	3	N	12	6	1			6
						13	9									
05	1027	-0-	-0-	-1027	-0-					N	-0-	6	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

01	279 N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	38	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	38	1	173	2	N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	2	N	-0-					-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	38	1	233	2	N	-0-					-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	38	1	235	2	N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-		-0-
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	38	1	991	2	N	-0-		-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	38	1	1020	2	N	-0-		-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	38	1	983	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	38	1	900	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	38	1	814	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	38	1	893	2	N	-0-		-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	38	1	772	2	N	-0-		-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-		-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	38	1	845	2	N	-0-		-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	38	1	497	2	N	-0-		-0-
12	899	N	561	-0-	-338	-0-	38	1	523	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-		-0-
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	38	1	991	2	N	-0-		-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	38	1	1020	2	N	-0-		-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	38	1	983	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	38	1	900	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	38	1	814	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	38	1	893	2	N	-0-		-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	38	1	772	2	N	-0-		-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-		-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	38	1	845	2	N	-0-		-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	38	1	497	2	N	-0-		-0-
12	899	N	561	-0-	-338	-0-	38	1	523	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	38	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	38	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	38	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	38	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	38	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	N	-0-					-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	38	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

01	682 N	380	-0-	-302	-0-	283	3	97	9	N	88	185	1			65
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	517	3	160	9	N	145					210
03	682 N	550	-0-	-132	-0-	416	3	134	9	N	122	182	1			150
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	N	119	176	1			93
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	525	3	158	9	N	144					237
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	541	3	162	9	N	147	179	1			205
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	544	3	110	9	N	100	175	1			130
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	538	3	143	9	N	130					260
09	660 N	557	-0-	-103	-0-	456	3	101	9	N	92	187	1			165
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					165
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	63					228
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	63	176	1			115

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	633	2	157	9	N	143	184	1			175
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	756	2	183	9	N	166	175	1			166
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	760	2	177	9	N	161	180	1			147
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	815	2	169	9	N	154	192	1			109
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	799	2	232	9	N	211					320
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	896	2	189	9	N	172	181	1			311
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	903	2	182	9	N	165	183	1			293
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	882	2	196	9	N	178	181	1			290
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	775	2	168	9	N	153	182	1			261
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	857	2	182	9	N	165	188	1			238
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	735	2	169	9	N	154	192	1			200
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	811	2	162	9	N	147	181	1			166

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	450	3	51	9	N	46					130
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	669	3	95	9	N	86					216
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	666	3	69	9	N	63	177	1			102
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	62	3			N	-0-					102
05	775	N	68	-0-	-707	-0-	68	3			N	-0-					102
06	720	N	25	-0-	-695	-0-	25	3			N	-0-					102
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					102
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	102	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	914	-0-	-5906	-0-	859	3	55	9	N	50					144
02	6160	X	2472	-0-	-3688	-0-	2308	3	164	9	N	149	185	1			108
03	6820	X	2463	-0-	-4357	-0-	2319	3	144	9	N	131					239
04	6570	X	3102	-0-	-3468	-0-	2907	3	195	9	N	177	189	1			227
05	6572	X	3021	-0-	-3551	-0-	2827	3	194	9	N	176	170	1			233
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2666	3	177	9	N	161	177	1			217
07	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	2544	3	120	9	N	109	181	1			145
08	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	2763	3	188	9	N	171	187	1			129
09	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2635	3	178	9	N	162	178	1			113
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2672	3	195	9	N	177	168	1			122
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2612	3	196	9	N	178	188	1			112
12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2698	3	227	9	N	206					318

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					27
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					27
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					27
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					27
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					27
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3	9	N	3					38
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	3	8	9	N	7					45
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	189	3	20	9	N	18					63
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	N	10					73
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	157	3	24	9	N	22					95
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	125	3	42	9	N	38					133
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					133
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	152	3	30	9	N	27	73	1			87
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	123	3	12	9	N	11					98
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	139	3	28	9	N	25					123
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	60	3	3	9	N	3					126
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	141	3	30	9	N	27					153

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	288	1	726	2	N	-0-					90
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	2	N	-0-					90
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-					90
04	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	1			N	-0-					90
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					90
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	1			N	-0-					90
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					90
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

01	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	519	1	1718	2	N	128					215
							141	9									
02	2408	X	1964	-0-	-444	-0-	445	1	1401	2	N	107	177	1			145
							118	9									
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	416	1	1201	2	N	104	184	1			65
							114	9									
04	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	493	1	1548	2	N	124					189
							136	9									
05	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	494	1	1521	2	N	107	179	1			117
							118	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	453	1	1331	2	N	91					208
							100	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	939	1	1448	2	N	107	170	1			145
							118	9									
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	807	1	1371	2	N	111	177	1			79
							122	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	914	1	1249	2	N	100					179
							110	9									
10	2511	N	1939	-0-	-572	-0-	765	1	1090	2	N	76	185	1			70
							84	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					70
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	972	1	1105	2	N	86	185	1			58
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 23,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	230	3	15	9	N	14					107
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	178	3	31	9	N	28					135
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	3	14	9	N	13					148
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	N	20					168
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	3	19	9	N	17					185
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	186	3	17	9	N	15	173	1			27
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	218	3	17	9	N	15					42
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	225	3	17	9	N	15					57
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	172	3	17	9	N	15					72
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	235	3	17	9	N	15					87
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	301	3	29	9	N	26					113
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	N	19					132

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	851	3	47	9	N	43	183	1			27
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1136	3	64	9	N	58					85
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1200	3	76	9	N	69					154
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1349	3	78	9	N	71	175	1			50
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	N	54					104
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1261	3	72	9	N	65					169
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1305	3	46	9	N	42					211
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	3	64	9	N	58	177	1			92
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1263	3	68	9	N	62					154
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1305	3	64	9	N	58	176	1			36
11	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1137	3	65	9	N	59					95
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1170	3	46	9	N	42					137

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

01	16786	10904	-0-	-5882	-0-	372	1	10058	2	N	431	362	1			157
						474	9									
02	25794	15165	-0-	-10629	-0-	560	1	13889	2	N	651	745	1			63
						716	9									
03	23318	14170	-0-	-9148	-0-	620	1	13169	2	N	346	361	1			48
						381	9									
04	18748	11804	-0-	-6944	-0-	570	1	10902	2	N	302	190	1			160
						332	9									
05	18476	11749	-0-	-6727	-0-	493	1	10755	2	N	455	361	1			254
						501	9									
06	12122	8491	-0-	-3631	-0-	468	1	7584	2	N	399	357	1			296
						439	9									
07	11850	8436	-0-	-3414	-0-	496	1	7595	2	N	314	182	1			428
						345	9									
08	10314	7668	-0-	-2646	-0-	558	1	6847	2	N	239	362	1			305
						263	9									
09	4860	4494	-0-	-366	-0-	300	1	4018	2	N	160	181	1			284
						176	9									
10	5022	4516	-0-	-506	-0-	348	1	3989	2	N	163	176	1			271
						179	9									
11	5250	5055	-0-	-195	-0-	405	1	4516	2	N	122	195	1			198
						134	9									
*12	6544	5783	-0-	-761	-0-	560	1	5131	2	N	84	179	1			103
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 108,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,666

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	7434	-0-	-8097	110145	248	1	7186	2	N	-0-					27
02	14028	-0-	-0-	-14028	96117					N	-0-					27
03	8215	-0-	-0-	-8215	87902					N	-0-					27
04	7950	773	-0-	-7177	80725	7	1	766	2	N	-0-					27
05	8215	1661	-0-	-6554	74171	60	1	1559	2	N	38					65
						42	9									
06	7950	837	-0-	-7113	67058	56	1	742	2	N	35					100
						39	9									
07	8215	1926	-0-	-6289	60769	124	1	1783	2	N	17					117
						19	9									
08	8215	924	-0-	-7291	53478	42	1	873	2	N	8					125
						9	9									
09	7950	2717	-0-	-5233	48245	240	1	2477	2	N	-0-					125
10	8215	3101	-0-	-5114	43131	248	1	2853	2	N	-0-					125
11	7950	1401	-0-	-6549	36582	75	1	1326	2	N	-0-					125
*12	8215	-0-	-0-	-8215	28367					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

01	0	6234	-0-	6234 B	6234	682	1	3971	2	N	1437	1514	1			225
						1581	9									
02	6104 N	5379	-0-	-725 B	5509	228	1	3774	2	N	1252	1200	1			277
						1377	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509																
03	6417 N	3389	-0-	-3028 B	2481	2223	2	1166	9	N	1060	963	1			374
04	6030 N	3086	-0-	-2944 B	-0-	2185	2	901	9	N	819	911	1			282
05	5952 N	3098	-0-	-2854 B	-0-	60	1	1979	2	N	963	911	1			334
						1059	9									
06	3270 N	2749	-0-	-521 B	-0-	58	1	1599	2	N	993	1148	1			179
						1092	9									
07	3193 N	2583	-0-	-610 B	-0-	62	1	1764	2	N	688	528	1			339
						757	9									
08	3100 N	2464	-0-	-636 B	-0-	62	1	1364	2	N	944	904	1			379
						1038	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2760 N	1599	-0-	-1161 B	-0-	54	1	757	2	N	716	858	1			237
						788	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					237
11	0 N	1848	-0-	1848 B	1848	60	1	781	2	N	915	840	1			369
						1007	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1848					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,787

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	279	1	1239	2	N	-0-					201
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1	1091	2	N	-0-					201
03	1426 N	855	-0-	-571	-0-	162	1	693	2	N	-0-					201
04	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	261	1	1131	2	N	-0-					201
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	279	1	1079	2	N	-0-					201
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	270	1	978	2	N	-0-					201
07	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	279	1	1068	2	N	-0-					201
08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	279	1	1053	2	N	-0-					201
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	270	1	985	2	N	-0-					201
10	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	261	1	781	2	N	-0-					201
11	1290 N	891	-0-	-399	-0-	252	1	639	2	N	-0-					201
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	279	1	1149	2	N	1	167	1			35
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317

01	7688 X	6556	-0-	-1132	-0-	784	1	5737	3	N	32					174
						35	9									
02	6944 X	6079	-0-	-865	-0-	751	1	5328	3	N	-0-					174
03	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	863	1	5642	3	N	5					179
						6	9									
04	6720 X	6343	-0-	-377	-0-	757	1	112	2	N	-0-					179
						5474	3									
05	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	796	1	651	2	N	10					189
						4368	3	11	9							
06	6510 X	5571	-0-	-939	-0-	811	1	502	2	N	3					192
						4255	3	3	9							
07	6727 X	5094	-0-	-1633	-0-	735	1	76	2	N	-0-					192
						4283	3									
08	6541 X	5421	-0-	-1120	-0-	732	1	81	2	N	2					194
						4606	3	2	9							
09	6330 X	3236	-0-	-3094	-0-	653	1	168	2	N	-0-					194
						2415	3									
10	5828 X	5056	-0-	-772	-0-	699	1	68	2	N	-0-					194
						4289	3									
11	5580 X	4780	-0-	-800	-0-	667	1	54	2	N	-0-					194
						4059	3									
12	5425 X	4529	-0-	-896	-0-	652	1	73	2	N	8	147	1			55
						3795	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 65,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ELWOOD (DISCORBIS) //CONT.// 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 X	467	-0-	-60	-0-	53	1	396	3	N	16	3	1			47
						18	9									
02	504 X	358	-0-	-146	-0-	44	1	314	3	N	-0-					47
03	558 X	430	-0-	-128	-0-	57	1	373	3	N	-0-					47
04	540 X	302	-0-	-238	-0-	35	1	5	2	N	-0-					47
						262	3									
05	527 X	284	-0-	-243	-0-	39	1	32	2	N	-0-					47
						213	3									
06	450 X	189	-0-	-261	-0-	26	1	17	2	N	6					53
						139	3	7	9							
07	434 X	195	-0-	-239	-0-	28	1	3	2	N	-0-					53
						164	3									
08	434 X	235	-0-	-199	-0-	32	1	3	2	N	-0-					53
						200	3									
09	300 X	195	-0-	-105	-0-	39	1	10	2	N	-0-					53
						146	3									
10	279 X	145	-0-	-134	-0-	20	1	2	2	N	-0-					53
						123	3									
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					53
						313	3									
12	248 X	124	-0-	-124	-0-	18	1	2	2	N	-0-	3	1			50
						104	3									

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	178	1						30
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								30
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	1						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21340 R	21340	-0-	-0-	-0-	21290	2	50	9	N	45					122
02	18998 R	18998	-0-	-0-	-0-	18918	2	80	9	N	73					195
03	20614 R	20614	-0-	-0-	-0-	20568	2	46	9	N	42	160	1			77
04	20340	19791	-0-	-549	-0-	19771	2	20	9	N	18					95
05	21018	20897	-0-	-121	-0-	20866	2	31	9	N	28					123
06	20340	18929	-0-	-1411	-0-	18899	2	30	9	N	27					150
07	21018	14047	-0-	-6971	-0-	13960	2	87	9	N	79	149	1			80
08	20894 #	3845	-0-	-17049	-0-	3845	2			N	-0-					80
09	20220 #	18176	-0-	-2044	-0-	18168	2	8	9	N	7					87
10	20894 #	17712	-0-	-3182	-0-	17635	2	77	9	N	70					157
11	18930 #	18189	-0-	-741	-0-	18183	2	6	9	N	5					162
*12	19556 R	19556	-0-	-0-	-0-	19497	2	59	9	N	54	159	1			57

TOTAL GAS PROD: 212,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					62
02	1540 N	1524	-0-	-16	-0-	1524	2			N	-0-					62
03	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					62
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					62
05	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	1110	2	9	9	N	8					70
06	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1030	2	13	9	N	12					82
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	2			N	-0-					82
08	1116 N	552	-0-	-564	-0-	552	2			N	-0-					82
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					82
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					82
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					82
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1334	2	22	9	N	20					102

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1134	2	6	9	N	5			27
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	N	13			40
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15			55
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	N	12			67
05	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1519	2	12	9	N	11			78
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12			90
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	N	19			109
08	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1172	2	7	9	N	6			115
09	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	1707	2	10	9	N	9			124
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1796	2	7	9	N	6			130
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9			139
12	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1324	2	7	9	N	6			145

TOTAL GAS PROD: 18,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	22					172
02	3092	1058	-0-	-2034	-0-	1036	3	22	9	N	20					192
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2037	3	79	9	N	72	179	1			85
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2634	3	44	9	N	40					125
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2701	3	81	9	N	74					199
06	2040 N	776	-0-	-1264	-0-	764	3	12	9	N	11	177	1			33
07	2759 N	592	-0-	-2167	-0-	592	3			N	-0-					33
08	2790 N	85	-0-	-2705	-0-	85	3			N	-0-					33
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	N	15					48
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	3	13	9	N	12					60
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	3	13	9	N	12					72
*12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2763	3	61	9	N	55					127

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) //CONT.// 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	421	-0-	-354	-0-	133	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	484	-0-	-160	-0-	146	1	338	2	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	152	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	138	1	540	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	139	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	132	1	484	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	129	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	400	-0-	-260	-0-	109	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	95	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	158	1	395	2	Y	-0-			-0-
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	262	1	635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	202					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	45	-0-	45	247	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	20	-0-	20	267	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	55	-0-	55	322	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	46	-0-	46	368	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	38	-0-	38	406	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	65	-0-	65	471	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	25	-0-	25	496	5	1	20	2	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	35	-0-	35	531	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	100	-0-	100	631	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	85	-0-	85	716	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	736	6	1	14	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	265	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	47	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	27	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	100	1	249	2	Y	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	47	1	101	2	Y	-0-			1
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	35	1	82	2	Y	-0-			1
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	35	1	81	2	Y	-0-			1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	Y	-0-			1
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	Y	-0-			1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-			1
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	29	1	104	2	Y	-0-			1
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	63	1	177	2	Y	-0-			1
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	40	1	107	2	Y	-0-			1
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	Y	-0-			1
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	43	1	106	2	Y	-0-			1
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	39	1	95	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

01	465 N	338	-0-	-127	-0-	107	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	225	-0-	-167	-0-	68	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	273	-0-	-161	-0-	82	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	117	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	114	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	113	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	127	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	111	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	125	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	103	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	47	3	N	97					232
						107	9									
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	101	1	267	3	N	96	180	1			148
						106	9									
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	36	3	N	113	173	1			88
						124	9									
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	76	1	24	3	N	-0-					88
05	527 N	334	-0-	-193	-0-	68	1	39	3	N	206	171	1			123
						227	9									
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	76	1	13	3	N	112					235
						123	9									
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	84	1	71	3	N	172	172	1			235
						189	9									
08	341 N	85	-0-	-256	-0-	68	1	16	3	N	1	176	1			60
						1	9									
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	112	3	N	100					160
						110	9									
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	84	1	50	3	N	90	177	1			73
						99	9									
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	6	3	N	97					170
						107	9									
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	93	1	32	3	N	94	164	1			100
						103	9									

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7123	-0-	-4037	-0-	37	1	6988	3	N	89					114
							98	9									
02	10024	X	6646	-0-	-3378	-0-	34	1	6575	3	N	34					148
							37	9									
03	10726	X	7264	-0-	-3462	-0-	37	1	7183	3	N	40					188
							44	9									
04	6900	X	1126	-0-	-5774	-0-	28	1	1089	3	N	8	166	1			30
							9	9									
05	7347	X	1198	-0-	-6149	-0-	17	1	1172	3	N	8					38
							9	9									
06	7110	X	1624	-0-	-5486	-0-	20	1	1587	3	N	15					53
							17	9									
07	7347	X	1249	-0-	-6098	-0-	14	1	1235	3	N	-0-					53
08	7254	X	1647	-0-	-5607	-0-	18	1	1515	3	N	104					157
							114	9									
09	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	16	1	1037	3	N	25					182
							28	9									
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	18	1	1336	3	N	-0-					182
11	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	20	1	1231	3	N	-0-					182
12	1643	X	773	-0-	-870	-0-	13	1	760	3	N	-0-	152	1			30

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	13	1	1696	3	N	34					104
							37	9									
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	17	1	2260	3	N	14					118
							15	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	17	1	2251	3	N	7					125
							8	9									
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	36	1	1308	3	N	5					130
							6	9									
05	2511	N	1598	-0-	-913	-0-	16	1	1574	3	N	7					137
							8	9									
06	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	19	1	2069	3	N	-0-					137
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	13	1	1655	3	N	-0-					137
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	19	1	2121	3	N	26					163
							29	9									
09	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	14	1	1522	3	N	6					169
							7	9									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	17	1	1885	3	N	-0-					169
11	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	18	1	1864	3	N	5					174
							6	9									
12	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	14	1	1424	3	N	4	150	1			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	47	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	39	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	45	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	61	1	170	2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	58	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	49	1	118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	522	-0-	-315	-0-	165	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	98	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	135	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	267	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	220	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	232	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	266	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	229	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	487	-0-	-598	-0-	117	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	255	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	186	1	452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

01	992	N	748	-0-	-244	-0-	237	1	511	2	Y	-0-					21
02	896	N	591	-0-	-305	-0-	177	1	411	2	Y	3					24
							3	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	342	2	Y	-0-					24
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	234	1	917	2	Y	-0-					24
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	166	1	462	2	Y	-0-					24
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	204	1	602	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	249	1	910	2	Y	-0-					24
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	204	1	569	2	Y	-0-					24
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	231	1	615	2	Y	4	4	1			24
							4	9									
10	1147	N	160	-0-	-987	-0-	60	1	100	2	Y	-0-					24
11	750	N	363	-0-	-387	-0-	103	1	258	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	315	1	765	2	Y	5	5	1			24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	86	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	67	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	82	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	67	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	112	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	116	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	93	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

01	1426 N	914	-0-	-512	-0-	289	1	625	2	Y	-0-					5
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	237	1	550	2	Y	-0-					5
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	280	1	649	2	Y	-0-					5
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	301	1	1181	2	Y	-0-					5
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	1001	2	Y	-0-					5
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	307	1	905	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	328	1	1198	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
08	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	302	1	842	2	Y	-0-					6
09	1230 N	908	-0-	-322	-0-	248	1	660	2	Y	-0-					6
10	1519 N	160	-0-	-1359	-0-	60	1	100	2	Y	-0-					6
11	1110 N	305	-0-	-805	-0-	85	1	213	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
12	930 N	833	-0-	-97	-0-	243	1	590	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	41	-0-	-4609	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	4200	X	279	-0-	-3921	-0-	96	1	183	2	Y	-0-					-0-
*03	2573	X	178	-0-	-2395	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					-0-
*04	480	X	350	-0-	-130	-0-	81	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	496	X	422	-0-	-74	-0-	122	1	300	2	Y	-0-					-0-
*06	330	X	212	-0-	-118	-0-	62	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	403	X	401	-0-	-2	-0-	99	1	302	2	Y	-0-					-0-
*08	465	X	156	-0-	-309	-0-	46	1	110	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4304	-0-	1204	1204	1076	1	3200	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	2791	N	1587	-0-	-1204	-0-	473	1	1101	2	Y	12					12
							13	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	50	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	42	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	55	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	58	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	55	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	172	2	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	54	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	50	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	403	N	366	-0-	-37	-0-	90	1	195	2	Y	74	119	1			134
							81	9									
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	67	1	155	2	Y	66					200
							73	9									
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	71	1	164	2	Y	79	129	1			150
							87	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	79	1	308	2	Y	20	150	1			20
							22	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	270	2	Y	132					152
							145	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	204	2	Y	64	135	1			81
							70	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	Y	82					163
							90	9									
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	77	1	214	2	Y	61	131	1			93
							67	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	114	1	303	2	Y	76					169
							84	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	117	1	370	2	Y	67	133	1			103
							74	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	66	106	1			63
							73	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	141	1	342	2	Y	61					124
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

01	6980	6590	-0-	-390	-0-	5896	2	694	9	N	631	734	1			60
02	8368	6984	-0-	-1384	-0-	6378	2	606	9	N	551	531	1			80
03	7772	6986	-0-	-786	-0-	6173	2	813	9	N	739	729	1			90
04	9050	7525	-0-	-1525	-0-	6802	2	723	9	N	657	582	1			165
05	9230	7715	-0-	-1515	-0-	6992	2	723	9	N	657	712	1	10	8	100
06	6000	7025	-0-	1025	1025	6361	2	664	9	N	604	524	1			180
07	8635	6905	-0-	-1730	-0-	6143	2	762	9	N	693	717	1	6	8	150
08	7566	6883	-0-	-683	-0-	6297	2	586	9	N	533	533	1			150
09	6000	4693	-0-	-1307	-0-	4321	2	372	9	N	338	363	1			125
10	6200	6039	-0-	-161	-0-	5366	2	673	9	N	612	542	1			195
11	6000	5424	-0-	-576	-0-	4927	2	497	9	N	452	542	1			105
12	6200	5737	-0-	-463	-0-	5147	2	590	9	N	536	536	1			105

TOTAL GAS PROD: 78,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9547			Y	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2019 - P/A 09/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10593 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	1	63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	3	N	-0-			-0-
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	N	-0-			-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	54	1	63	3	N	-0-			-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	22	1	3	2	N	-0-			-0-
05	217	#	81	-0-	-136	-0-	38	1	6	2	N	-0-			-0-
							37	3							
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	151	1	44	2	N	-0-			-0-
							355	3							
07	217	#	179	-0-	-38	-0-	55	1	2	2	N	-0-			-0-
							122	3							
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	49	1	9	2	N	-0-			-0-
							126	3							
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	58	1	2	2	N	-0-			-0-
							118	3							
11	210	#	106	-0-	-104	-0-	46	1	1	2	N	-0-			-0-
							59	3							
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	1212	1	885	2	N	18					677
							20	9									
02	2464	X	1906	-0-	-558	-0-	1094	1	803	2	N	8					685
							9	9									
03	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	1220	1	486	2	N	30					715
							33	9									
04	3180	X	2015	-0-	-1165	-0-	1193	1	803	2	N	17					732
							19	9									
05	3286	X	2053	-0-	-1233	-0-	1233	1	803	2	N	15					747
							17	9									
06	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	1201	1	766	2	N	23					770
							25	9									
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					770
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	1204	1	949	2	N	24	160	1			634
							26	9									
09	2010	X	1843	-0-	-167	-0-	1159	1	678	2	N	5					639
							6	9									
*10	2046	X	1883	-0-	-163	-0-	1197	1	678	2	N	7					646
							8	9									
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	1146	1	1467	2	N	10					656
							11	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					656

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59	1	43	2	N	-0-					57
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	1	40	2	N	-0-					57
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	51	1	20	2	N	-0-					57
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	37	1	25	2	N	-0-					57
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	38	1	25	2	N	-0-					57
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	2	N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	67	1	53	2	N	-0-					57
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	71	1	42	2	N	-0-					57
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	74	1	42	2	N	-0-					57
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	84	1	107	2	N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	210	1	2174	3	N	101	182	1			44
						111	9									
02	2744 X	2268	-0-	-476	-0-	167	1	2065	3	N	33					77
						36	9									
03	3038 X	2519	-0-	-519	-0-	212	1	2257	3	N	45					122
						50	9									
04	2460 X	2434	-0-	-26	-0-	208	1	2174	3	N	47					169
						52	9									
05	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	224	1	2175	3	N	50	174	1			45
						55	9									
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	205	1	2589	3	N	30					75
						33	9									
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	202	1	2369	3	N	20					95
						22	9									
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	208	1	2718	3	N	24					119
						26	9									
09	2820 N	2767	-0-	-53	-0-	159	1	2583	3	N	23					142
						25	9									
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	182	1	2684	3	N	25					167
						28	9									
11	2850 N	2429	-0-	-421	-0-	84	1	2317	3	N	25					192
						28	9									
12	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	133	1	2488	3	N	33	185	1			40
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	568	1	1909	3	N	112					176
						123	9									
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	504	1	1409	3	N	106	185	1			97
						117	9									
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	510	1	1089	3	N	79					176
						87	9									
04	2820 X	1423	-0-	-1397	-0-	502	1	801	3	N	109	190	1			95
						120	9									
05	2914 X	1540	-0-	-1374	-0-	504	1	951	3	N	77					172
						85	9									
06	2520 X	1269	-0-	-1251	-0-	413	1	783	3	N	66	184	1			54
						73	9									
07	2263 X	1297	-0-	-966	-0-	480	1	742	3	N	68					122
						75	9									
08	1674 X	1263	-0-	-411	-0-	467	1	719	3	N	70					192
						77	9									
09	1500 X	1038	-0-	-462	-0-	247	1	748	3	N	39	183	1			48
						43	9									
10	1550 X	145	-0-	-1405	-0-	12	1	133	3	N	-0-					48
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					48
12	1302 X	432	-0-	-870	-0-	145	1	279	3	N	7					55
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	143	1	950	2	Y	128	182	1			190
							141	9									
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	91	1	660	2	Y	38					228
							42	9									
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	Y	127	174	1			181
							140	9									
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1154	2	Y	123	181	1			123
							135	9									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1158	2	112	9	Y	102					225
*06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	92	1	685	2	Y	62	167	1			120
							68	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	110	1	768	2	Y	100					220
							110	9									
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	102	165	1			157
							112	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	76	1	829	2	Y	108					265
							119	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	Y	108	177	1			196
							119	9									
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	96					292
							106	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	14B2	EXT	111	-0-	111	213	110	1	1	9	Y	1					1
02	14B2	EXT	117	-0-	117	330	117	1			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	101	-0-	101	431	101	1			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	106	-0-	106	537	106	1			Y	-0-					1
05	591	X	54	-0-	-537	-0-	50	2	4	9	Y	4					5
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					2
08	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-	1	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					1
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					1
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	404	101	1	1	9	Y	1					1
02	DLQ G-10	115	-0-	115	519	115	1			Y	-0-					1
03	622 N	103	-0-	-519	-0-	103	1			Y	-0-					1
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	Y	10					11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			3
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					3
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-	2	1			1
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					1
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					1
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	103	-0-	103	419	102	1	1	9	Y	1					1
02	14B2 EXT	112	-0-	112	531	112	1			Y	-0-					1
03	633 X	102	-0-	-531	-0-	102	1			Y	-0-					1
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					1
05	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	1			Y	-0-					1
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	1			Y	-0-					1
08	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					1
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					1
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25042	24456	-0-	-586	-0-	310	1	21526	2	N	2382	2581	1			581
						2620	9									
02	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	204	1	3362	2	N	164	545	1			200
						180	9									
03	13764 #	2377	-0-	-11387	-0-	124	1	1986	2	N	243	308	1			135
						267	9									
04	23100	1850	-0-	-21250	-0-	108	1	1498	2	N	222	127	1			230
						244	9									
05	23870	1826	-0-	-22044	-0-	115	1	1408	2	N	275	364	1	1	8	140
						303	9									
06	23100	750	-0-	-22350	-0-	42	1	503	2	N	186	184	1	2	8	140
						205	9									
07	4154 #	3049	-0-	-1105	-0-	242	1	2689	2	N	107					247
						118	9									
08	3519 R	3519	-0-	-0-	-0-	310	1	3086	2	N	112	182	1			177
						123	9									
09	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	300	1	3704	2	N	128	182	1	1	8	122
						141	9									
10	3038 #	2305	-0-	-733	-0-	198	1	1978	2	N	117					239
						129	9									
11	3420 #	1486	-0-	-1934	-0-	222	1	1155	2	N	99	184	1			154
						109	9									
12	4278 #	2364	-0-	-1914	-0-	276	1	1919	2	N	154	186	1	2	8	120
						169	9									

TOTAL GAS PROD: 51,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) //CONT.// 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200 N	425	-0-	-1775	2543	414	2	11	9	Y	10	8	1			48
02	2800 N	406	-0-	-2394	149	396	2	10	9	Y	9	15	1			42
03	564 N	415	-0-	-149	-0-	404	2	11	9	Y	10	15	1			37
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8	10	1			35
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	Y	3	3	1			18
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	86	1	64	9	Y	58	55	1			21
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	36	1	13	9	Y	12	21	1			12
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	20	1			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	312	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) //CONT.// 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133

FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1274	3	77	9	N	70					315
04	36896	X	36896	-0-	-0-	-0-	36266	3	630	9	N	573	343	1			545
05	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	32025	3	265	9	N	241	189	1			597
06	29254	X	29254	-0-	-0-	-0-	28815	3	439	9	N	399	689	1			307
07	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	26195	3	132	9	N	120					427
08	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	27641	3	376	9	N	342	382	1			387
09	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	21038	3	228	9	N	207	192	1			402
10	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23722	3	187	9	N	170	184	1			388
11	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15308	3	188	9	N	171	191	1			368
*12	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15653	3	110	9	N	100					468

TOTAL GAS PROD: 230,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6443	-0-	-2609	-0-	6349	3	94	9	N	85					353
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6974	3	194	9	N	176	356	1			173
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7540	3	105	9	N	95					268
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7359	3	74	9	N	67					335
05	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	7237	3	183	9	N	166	381	1			120
06	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	6901	3	107	9	N	97					217
07	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	6340	3	83	9	N	75					292
08	7688	X	6293	-0-	-1395	-0-	6171	3	122	9	N	111					403
09	7440	X	4859	-0-	-2581	-0-	4753	3	106	9	N	96	374	1			125
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7434	3	90	9	N	82					207
11	7020	X	5767	-0-	-1253	-0-	5695	3	72	9	N	65					272
*12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6940	3	84	9	N	76					348

TOTAL GAS PROD: 81,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

FLAG POND WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71839	-0-	71839	262511	69813	3	2026	9	N	1842	1515	1			643
02	0		76989	-0-	76989	339500	74853	3	2136	9	N	1942	2288	1			297
03	0		77936	-0-	77936	417436	75989	3	1947	9	N	1770	1623	1			444
04	0		71778	-0-	71778	489214	69975	3	1803	9	N	1639	1509	1			574
05	0		69238	-0-	69238	558452	67780	3	1458	9	N	1325	1525	1			374
06	0		61882	-0-	61882	620334	60676	3	1206	9	N	1096	929	1			541
07	0		18416	-0-	18416	638750	17669	3	747	9	N	679	1168	1			52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	638750					N	-0-					52
09	0	W	28254	-0-	28254	667004	27559	3	695	9	N	632	387	1			297
10	0	W	70183	-0-	70183	737187	68692	3	1491	9	N	1355	1488	1			164
11	0	W	56189	-0-	56189	793376	54998	3	1191	9	N	1083	936	1			311
12	0	W	59407	-0-	59407	852783	58309	3	1098	9	N	998	1130	1			179

TOTAL GAS PROD: 662,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,361

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	1			N	-0-			78
04	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	804	1	449	9	N	408	173	1	313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	168	1	147
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	1			N	-0-			147
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	329	334	1	142
08	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	449	1	102	9	N	93			235
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	427	3	114	9	N	104	169	1	170
10	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	532	1	112	9	N	102	1	8	271
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	271	171	1	371
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			371

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1722	-0-	-45	-0-	324	1	1328	2	N	64					248
						70	9									
02	1596 #	1179	-0-	-417	-0-	290	1	832	2	N	52	179	1			121
						57	9									
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	314	1	1248	2	N	46	1	8			166
						51	9									
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	314	1	1362	2	N	47					213
						52	9									
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	332	1	1305	2	N	42	177	1	4	8	74
						46	9									
06	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	323	1	1140	2	N	44	2	8			116
						48	9									
07	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	328	1	1160	2	N	37	1	8			152
						41	9									
08	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	333	1	1052	2	N	31	2	8			181
						34	9									
09	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	339	1	916	2	N	23					204
						25	9									
10	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	356	1	727	2	N	21	133	1	1	8	91
						23	9									
11	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	342	1	912	2	N	29	1	8			119
						32	9									
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	529	1	980	2	N	47					166
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

ETX ENERGY, LLC 255141
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	499	1	2186	2	N	133	163	1			57
						146	9									
02	2828 X	2473	-0-	-355	-0-	462	1	1895	2	N	105					162
						116	9									
03	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	523	1	2174	2	N	135	173	1			124
						149	9									
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	517	1	2239	2	N	115					239
						127	9									
05	2852 X	1219	-0-	-1633	-0-	352	1	777	2	N	82	179	1			142
						90	9									
06	2730 X	257	-0-	-2473	-0-	186	1	10	2	N	55					197
						61	9									
07	2976 X	150	-0-	-2826	-0-	115	1	18	2	N	15					212
						17	9									
08	2976 X	1940	-0-	-1036	-0-	419	1	1379	2	N	129	164	1			177
						142	9									
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	546	1	2553	2	N	98	163	1			112
						108	9									
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	549	1	2576	2	N	102					214
						112	9									
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	499	1	2151	2	N	121	165	1			170
						133	9									
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	573	1	2351	2	N	111	179	1			102
						122	9									

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	7623	-0-	-1770	-0-	477	1	6959	2	N	170					235
						187	9									
02	7280 X	4684	-0-	-2596	-0-	437	1	4151	2	N	87	189	1			133
						96	9									
03	7440 X	6148	-0-	-1292	-0-	511	1	5502	2	N	123	184	1			72
						135	9									
04	7380 X	2964	-0-	-4416	-0-	315	1	2610	2	N	35					107
						39	9									
05	7626 X	5728	-0-	-1898	-0-	491	1	5138	2	N	90					197
						99	9									
06	7380 X	6161	-0-	-1219	-0-	548	1	5563	2	N	45					242
						50	9									
07	6138 X	4510	-0-	-1628	-0-	412	1	3987	2	N	101	168	1			175
						111	9									
08	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	716	1	6482	2	N	127	185	1			117
						140	9									
09	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	758	1	6723	2	N	127	189	1			55
						140	9									
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	742	1	6258	2	N	120					175
						132	9									
11	7110 X	4478	-0-	-2632	-0-	522	1	3837	2	N	108	194	1			89
						119	9									
12	7874 X	6480	-0-	-1394	-0-	534	1	5844	2	N	93					182
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 70,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5			181
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5			186
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	9	N	5			191
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5			196
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	9	N	14			210
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4358	2	190	9	N	173	286	1			134
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3290	2	64	9	N	58					192
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4025	2	176	9	N	160	88	1			264
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3858	2	72	9	N	65	189	1			140
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4233	2	172	9	N	156	96	1			200
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61	9	N	55					255
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4082	2	57	9	N	52	185	1			122
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4121	2	197	9	N	179	107	1			194
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3886	2	64	9	N	58					252
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4366	2	63	9	N	57					309
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4584	2	191	9	N	174	301	1			182
*12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4664	2	74	9	N	67					249

TOTAL GAS PROD: 50,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

01	4092 X	3279	-0-	-813	-0-	3068	2	211	9	N	192	282	1			90
02	3528 X	2921	-0-	-607	-0-	2841	2	80	9	N	73	1	8			162
03	3906 X	2819	-0-	-1087	-0-	2640	2	179	9	N	163	88	1			237
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3677	2	86	9	N	78	179	1	1	8	135
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3281	2	169	9	N	154	92	1			197
06	3180 X	2886	-0-	-294	-0-	2829	2	57	9	N	52					249
07	3875 X	3187	-0-	-688	-0-	3114	2	73	9	N	66	183	1			132
08	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	2876	2	153	9	N	139	81	1			190
09	3750 X	2782	-0-	-968	-0-	2727	2	55	9	N	50					240
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3563	2	77	9	N	70	180	1			130
11	3090 X	2418	-0-	-672	-0-	2253	2	165	9	N	150	88	1			192
12	3193 X	2259	-0-	-934	-0-	2174	2	85	9	N	77	191	1			78

TOTAL GAS PROD: 36,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

01	2735 N	2315	-0-	-420	-0-	203	1	2086	2	N	24					213
						26	9									
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	N	13					226
						14	9									
03	2790 X	1511	-0-	-1279	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	170	1			56
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	226	1	2182	2	N	-0-					56
05	2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	1303	2			N	-0-					56
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	2271	2	N	10					66
						11	9									
07	2480 X	2462	-0-	-18	-0-	297	1	2142	2	N	21					87
						23	9									
08	2480 X	2171	-0-	-309	-0-	229	1	1927	2	N	14					101
						15	9									
*09	2430 N	2198	-0-	-232	-0-	292	1	1896	2	N	9					110
						10	9									
*10	2449 N	1906	-0-	-543	-0-	218	1	1674	2	N	13					123
						14	9									
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	337	1	1954	2	N	20					143
						22	9									
12	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	338	1	1880	2	N	17					160
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	2	96	9	N	87					196
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					196
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					197
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					197
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	2	118	9	N	107	177	1			127
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					161
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	N	11					172
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	2	39	9	N	35	38	1			169
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					192
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1	125	1			68
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	194	2	95	9	N	86	163	1			72
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	485	2	88	9	N	80					152
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	647	2	86	9	N	78					230
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	622	2	54	9	N	49	175	1			104
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	631	2	66	9	N	60					164
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	708	2	56	9	N	51					215
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20					235
08	558 N	304	-0-	-254	-0-	301	2	3	9	N	3	172	1			66
09	540 N	279	-0-	-261	-0-	256	2	23	9	N	21					87
10	558 N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					87
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	2			N	-0-					87
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					249
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	222	2	30	9	N	27	183	1			93
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	N	29					122
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	132	2	45	9	N	41					163
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	42	2	45	9	N	41					204
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	478	2	243	9	N	221	180	1			245
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	410	2	53	9	N	48	179	1			114
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	197	2	52	9	N	47					161
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	590	2	63	9	N	57					218
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	317	2	25	9	N	23					241
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8					249
12	682	N	380	-0-	-302	-0-	374	2	6	9	N	5	177	1			77

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	62	2	28	9	N	25					223
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	13					236
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	25	2	11	9	N	10					246
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	26	2	37	9	N	34					280
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	N	41	180	1			141
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48					189
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					201
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	23					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	167	1			322
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	348	1			224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					302
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	175	1			226

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	797	2	369	9	N	335	187	1			272
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	721	2	298	9	N	271	361	1			182
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	687	2	327	9	N	297	358	1			121
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	753	2	328	9	N	298	183	1			236
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	671	2	283	9	N	257	355	1			138
06	990	N	690	-0-	-300	-0-	595	2	95	9	N	86					224
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	937	2	413	9	N	375	338	1			261
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1053	2	339	9	N	308	355	1			214
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	962	2	338	9	N	307	350	1			171
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	905	2	307	9	N	279	356	1			94
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	560	2	321	9	N	292	180	1			206
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	579	2	301	9	N	274	361	1			119

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,379

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	623	2	985	9	N	895	723	1			308
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	490	2	498	9	N	453	549	1			212
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	398	2	464	9	N	422	368	1			266
04	1440	N	877	-0-	-563	-0-	437	2	440	9	N	400	532	1			134
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	447	2	519	9	N	472	356	1			250
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	530	2	484	9	N	440	542	1			148
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	641	2	531	9	N	483	524	1			107
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	684	2	502	9	N	456	354	1			209
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	628	2	662	9	N	602	533	1			278
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	611	2	330	9	N	300	359	1			219
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	371	2	518	9	N	471	527	1	5	8	158
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	580	2	925	9	N	841	885	1			114

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,235

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37					258
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	307	2	50	9	N	45					303
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	220	2	57	9	N	52	182	1			173
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	204	2	69	9	N	63					236
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	221	2	86	9	N	78	175	1			139
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	356	2	87	9	N	79					218
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	185	2	37	9	N	34	173	1			79
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80					159
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	317	2	99	9	N	90					249
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	181	2	78	9	N	71	165	1			155
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	263	2	109	9	N	99	173	1			81
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	214	2	111	9	N	101					182

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	109	2	13	9	N	12					221
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	2	33	9	N	30					251
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	N	8					259
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	172	1			89
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	139	2	13	9	N	12					101
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					107
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	2	22	9	N	20					127
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	N	7					134
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	2	46	9	N	42					176
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					176
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					176
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	106	2	1	9	N	1					177

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1978	-0-	-316	-0-	1069	2	909	9	N	826	739	1			223
02	2072	X	1908	-0-	-164	-0-	895	2	1013	9	N	921	853	1			291
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	1476	2	1170	9	N	1064	1071	1			284
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1560	2	1272	9	N	1156	1045	1			395
05	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	1343	2	736	9	N	669	873	1			191
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	1564	2	964	9	N	876	709	1			358
07	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	1421	2	851	9	N	774	863	1			269
08	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	1231	2	1021	9	N	928	1063	1			134
09	2820	X	1806	-0-	-1014	-0-	940	2	866	9	N	787	708	1			213
10	2604	X	1218	-0-	-1386	-0-	615	2	603	9	N	548	535	1			226
11	2520	X	847	-0-	-1673	-0-	13	2	834	9	N	758	890	1			94
12	2263	X	1455	-0-	-808	-0-	615	2	840	9	N	764	714	1			144

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,071

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	983	2	224	9	N	204	186	1			202
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	631	2	244	9	N	222	195	1			229
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	542	2	220	9	N	200	179	1			250
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	538	2	395	9	N	359	350	1			259
05	961	N	523	-0-	-438	-0-	350	2	173	9	N	157	185	1			231
06	750	N	411	-0-	-339	-0-	270	2	141	9	N	128	178	1			181
07	961	N	421	-0-	-540	-0-	244	2	177	9	N	161	179	1			163
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	244	2	200	9	N	182	171	1			174
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	332	2	205	9	N	186	178	1			182
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	252	2	164	9	N	149	179	1			152
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	290	2	210	9	N	191	181	1			162
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	301	2	143	9	N	130	175	1			117

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	279	N	204	-0-	-75	-0-	156	2	48	9	N	44					196
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	151	2	30	9	N	27					223
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	75	2	14	9	N	13	153	1			83
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	86	2	42	9	N	38					121
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	166	2	194	9	N	176	180	1			117
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	81	2	128	9	N	116					233
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	2	65	9	N	59	177	1			115
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	188	2	70	9	N	64					179
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44					223
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	176	2	55	9	N	50					273
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	74	2	36	9	N	33	173	1			133
12	248	N	105	-0-	-143	-0-	27	2	78	9	N	71					204

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					112
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	N	1					113
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	N	2					115
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					115
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					115
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					115
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					115
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					115
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					115
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					115
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					115
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	N	51					118
02	616	N	415	-0-	-201	-0-	329	2	86	9	N	78					196
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	114	2	73	9	N	66	182	1			80
04	1290	N	55	-0-	-1235	-0-	23	2	32	9	N	29					109
05	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					109
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					109
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					109
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	260	2	59	9	N	54					163
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					163
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					163
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					163
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

01	589	N	551	-0-	-38	-0-	527	2	24	9	N	22					126
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	519	2	29	9	N	26					152
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	429	2	26	9	N	24					176
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					189
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	400	2	21	9	N	19					208
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11					219
07	620	N	295	-0-	-325	-0-	274	2	21	9	N	19					238
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18					256
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	479	2	87	9	N	79	168	1			167
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	283	2	7	9	N	6					173
11	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					173
12	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	926	2	817	9	N	743	746	1			271
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	598	2	837	9	N	761	737	1			295
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	689	2	449	9	N	408	366	1			337
04	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	695	2	760	9	N	691	681	1			347
05	1581	N	920	-0-	-661	-0-	561	2	359	9	N	326	359	1			314
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	565	2	427	9	N	388	527	1			175
07	1519	N	821	-0-	-698	-0-	446	2	375	9	N	341	355	1			161
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	324	2	365	9	N	332	352	1			141
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	566	2	365	9	N	332	178	1			295
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	537	2	353	9	N	321	350	1			266
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	464	2	386	9	N	351	359	1			258
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	470	2	330	9	N	300	352	1			206

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1071	2	129	9	N	117					290
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	993	2	142	9	N	129	176	1			243
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	738	2	111	9	N	101	178	1			166
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1117	2	134	9	N	122					288
05	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	924	2	95	9	N	86	178	1			196
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1077	2	48	9	N	44	177	1			63
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1151	2	143	9	N	130					193
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1286	2	73	9	N	66	175	1			84
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1209	2	35	9	N	32					116
10	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	978	2	96	9	N	87					203
11	1320	N	712	-0-	-608	-0-	624	2	88	9	N	80	169	1			114
12	1271	N	801	-0-	-470	-0-	727	2	74	9	N	67					181

TOTAL GAS PROD: 13,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1530	2	547	9	N	497	555	1			121
02	1204	N	1020	-0-	-184	-0-	736	2	284	9	N	258	184	1			195
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	1622	2	881	9	N	801	718	1			278
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1767	2	693	9	N	630	712	1			196
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1686	2	655	9	N	595	540	1			251
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1552	2	712	9	N	647	703	1			195
07	1953	N	1153	-0-	-800	-0-	596	2	557	9	N	506	516	1			185
08	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	508	2	692	9	N	629	511	1			303
09	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	543	2	835	9	N	759	701	1			361
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	487	2	469	9	N	426	521	1			266
11	1170	N	978	-0-	-192	-0-	383	2	595	9	N	541	532	1			275
12	1426	N	898	-0-	-528	-0-	339	2	559	9	N	508	542	1			241

TOTAL GAS PROD: 19,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,797

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1854	-0-	-595	-0-	1617	2	237	9	N	215	183	1			313
02	2212	X	1213	-0-	-999	-0-	1001	2	212	9	N	193	179	1			327
03	2449	X	951	-0-	-1498	-0-	815	2	136	9	N	124	184	1			267
04	2070	X	1989	-0-	-81	-0-	1818	2	171	9	N	155	184	1			238
05	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1659	2	171	9	N	155	172	1			221
06	1800	X	1358	-0-	-442	-0-	1211	2	147	9	N	134	174	1			181
07	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1304	2	166	9	N	151	177	1			155
08	2046	X	1576	-0-	-470	-0-	1410	2	166	9	N	151	168	1			138
09	1980	X	1402	-0-	-578	-0-	1229	2	173	9	N	157	167	1			128
10	1829	X	913	-0-	-916	-0-	768	2	145	9	N	132					260
11	1530	X	778	-0-	-752	-0-	625	2	153	9	N	139	175	1			224
12	1581	X	834	-0-	-747	-0-	685	2	149	9	N	135	174	1			185

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	577	2	143	9	N	130	175	1			149
02	644	N	568	-0-	-76	-0-	401	2	167	9	N	152	181	1			120
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	687	2	234	9	N	213	184	1			149
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	497	2	149	9	N	135	190	1			94
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	514	2	240	9	N	218	178	1			134
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	607	2	204	9	N	185	177	1			142
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	610	2	153	9	N	139	177	1			104
08	744	N	450	-0-	-294	-0-	264	2	186	9	N	169					273
09	810	N	203	-0-	-607	-0-	138	2	65	9	N	59	177	1			155
10	775	N	56	-0-	-719	-0-	26	2	30	9	N	27					182
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	106	2	92	9	N	84	177	1			89
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	152	2	96	9	N	87					176

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

01	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1131	2	139	9	N	126	179	1			188
02	1288	X	1092	-0-	-196	-0-	908	2	184	9	N	167	178	1			177
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	734	2	160	9	N	145	190	1			132
04	1230	N	843	-0-	-387	-0-	718	2	125	9	N	114					246
05	1209	N	693	-0-	-516	-0-	542	2	151	9	N	137	182	1			201
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	602	2	127	9	N	115	172	1			144
07	868	N	653	-0-	-215	-0-	522	2	131	9	N	119	172	1			91
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	455	2	127	9	N	115					206
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	438	2	129	9	N	117	171	1			152
10	651	N	505	-0-	-146	-0-	380	2	125	9	N	114					266
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	321	2	108	9	N	98	180	1			184
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	506	2	131	9	N	119	182	1			121

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1335	-0-	-1982	-0-	811	2	524	9	N	476	357	1			276
02	2184	X	1474	-0-	-710	-0-	978	2	496	9	N	451	536	1			191
03	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	881	2	469	9	N	426	364	1			253
04	1980	X	1019	-0-	-961	-0-	803	2	216	9	N	196	346	1			103
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	883	2	277	9	N	252	165	1			190
06	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	780	2	514	9	N	467	349	1			308
07	1643	X	715	-0-	-928	-0-	593	2	122	9	N	111	339	1			80
08	1364	X	806	-0-	-558	-0-	560	2	246	9	N	224	178	1			126
09	1290	X	746	-0-	-544	-0-	511	2	235	9	N	214	168	1			172
10	1333	X	525	-0-	-808	-0-	353	2	172	9	N	156	180	1			148
11	1290	X	489	-0-	-801	-0-	276	2	213	9	N	194	176	1			166
12	806	X	564	-0-	-242	-0-	271	2	293	9	N	266	175	1			257

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	873	2	91	9	N	83	187	1			119
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	720	2	39	9	N	35					154
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	481	2	63	9	N	57					211
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	707	2	75	9	N	68					279
05	837	N	590	-0-	-247	-0-	539	2	51	9	N	46	179	1			146
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	616	2	44	9	N	40					186
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	581	2	36	9	N	33					219
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32					251
09	660	N	418	-0-	-242	-0-	359	2	59	9	N	54	178	1			127
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	440	2	32	9	N	29					156
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	329	2	24	9	N	22					178
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	512	2	50	9	N	45					223

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	184	2	95	9	N	86	188	1			97
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	277	2	112	9	N	102					199
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	314	2	129	9	N	117	170	1			146
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72					218
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	121	2	41	9	N	37	166	1			89
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	155	2	66	9	N	60					149
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	122	2	88	9	N	80					229
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	65	2	69	9	N	63	173	1			119
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	57	2	63	9	N	57					176
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	101	2	52	9	N	47					223
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	243	2	45	9	N	41	173	1			91
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	134	2	55	9	N	50					141

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18	182	1			54
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	403	2	12	9	N	11					65
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	2	11	9	N	10					75
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	2	13	9	N	12					87
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	366	2	8	9	N	7					94
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					107
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	351	2	2	9	N	2					109
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	533	2	20	9	N	18					127
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	408	2	48	9	N	44					171
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					171
11	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					171
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5	126	1			50

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	255	2	81	9	N	74	187	1			106
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	274	2	134	9	N	122					228
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	283	2	89	9	N	81	176	1			133
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	420	2	102	9	N	93					226
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	244	2	95	9	N	86	178	1			134
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	258	2	77	9	N	70					204
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	255	2	81	9	N	74	180	1			98
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	188	2	73	9	N	66					164
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	167	2	57	9	N	52					216
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	171	2	70	9	N	64	179	1			101
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	226	2	72	9	N	65					166
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	242	2	86	9	N	78					244

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1397	2	163	9	N	148	176	1			127
02	2520	X	1581	-0-	-939	-0-	1412	2	169	9	N	154	182	1			99
03	2790	X	1163	-0-	-1627	-0-	1009	2	154	9	N	140					239
04	2700	X	482	-0-	-2218	-0-	340	2	142	9	N	129	180	1			188
05	2666	X	699	-0-	-1967	-0-	566	2	133	9	N	121	180	1			129
06	1680	X	797	-0-	-883	-0-	642	2	155	9	N	141					270
07	1736	X	362	-0-	-1374	-0-	218	2	144	9	N	131	183	1			218
08	1178	X	553	-0-	-625	-0-	360	2	193	9	N	175	177	1			216
09	810	X	273	-0-	-537	-0-	151	2	122	9	N	111	183	1			144
10	837	X	333	-0-	-504	-0-	232	2	101	9	N	92					236
11	810	X	659	-0-	-151	-0-	565	2	94	9	N	85	177	1			144
12	558	X	119	-0-	-439	-0-	31	2	88	9	N	80					224

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	605	2	270	9	N	245	174	1			222
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	499	2	234	9	N	213	192	1			243
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	740	2	230	9	N	209	185	1			267
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	812	2	233	9	N	212	368	1			111
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	682	2	240	9	N	218	185	1			144
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	755	2	195	9	N	177	187	1			134
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	865	2	322	9	N	293	177	1	20	8	230
08	930	N	705	-0-	-225	-0-	413	2	292	9	N	265	359	1			136
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	315	2	277	9	N	252	177	1			211
10	930	N	541	-0-	-389	-0-	288	2	253	9	N	230	359	1			82
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	265	2	254	9	N	231	176	1			137
12	620	N	455	-0-	-165	-0-	223	2	232	9	N	211	231	1			117

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

01	961	N	814	-0-	-147	-0-	685	2	129	9	N	117					258
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	520	2	118	9	N	107	189	1			176
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	610	2	133	9	N	121	189	1			108
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	485	2	117	9	N	106					214
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	783	2	98	9	N	89	179	1			124
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	537	2	109	9	N	99					223
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	477	2	80	9	N	73	177	1			119
08	868	N	598	-0-	-270	-0-	504	2	94	9	N	85					204
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	509	2	91	9	N	83	179	1			108
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	810	2	98	9	N	89					197
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	523	2	94	9	N	85	178	1			104
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	518	2	94	9	N	85					189

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

01	1953	N	509	-0-	-1444	-0-	276	2	233	9	N	212	175	1			238
02	2548	X	1555	-0-	-993	-0-	1291	2	264	9	N	240	365	1			113
03	2821	X	1319	-0-	-1502	-0-	1049	2	270	9	N	245	192	1			166
04	2730	X	601	-0-	-2129	-0-	392	2	209	9	N	190	172	1			184
05	2511	X	1012	-0-	-1499	-0-	756	2	256	9	N	233	176	1			241
06	1680	X	891	-0-	-789	-0-	678	2	213	9	N	194	176	1			259
07	1736	X	449	-0-	-1287	-0-	275	2	174	9	N	158	170	1			247
08	1023	N	496	-0-	-527	-0-	296	2	200	9	N	182	185	1			244
09	900	N	306	-0-	-594	-0-	137	2	169	9	N	154	176	1			222
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	253	2	131	9	N	119	167	1			174
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	636	2	183	9	N	166	173	1			167
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	57	2	117	9	N	106					273

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1177	2	157	9	N	143					234
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	480	2	141	9	N	128	193	1			169
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	270	2	105	9	N	95					264
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	130	2	89	9	N	81	179	1			166
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	103	2	105	9	N	95					261
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	212	2	105	9	N	95	180	1			176
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	525	2	152	9	N	138	185	1			129
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	388	2	116	9	N	105					234
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	228	2	66	9	N	60	176	1			118
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	192	2	56	9	N	51					169
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	245	2	92	9	N	84					253
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	179	2	77	9	N	70	177	1			146

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	898	-0-	-1458	-0-	749	2	149	9	N	135					280
02	1176	X	530	-0-	-646	-0-	528	2	2	9	N	2	191	1			91
03	930	X	827	-0-	-103	-0-	618	2	209	9	N	190	181	1			100
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	662	2	331	9	N	301	183	1			218
05	899	X	898	-0-	-1	-0-	599	2	299	9	N	272	377	1			113
06	870	X	867	-0-	-3	-0-	615	2	252	9	N	229	186	1			156
07	1023	X	964	-0-	-59	-0-	714	2	250	9	N	227	186	1			197
08	1023	X	999	-0-	-24	-0-	787	2	212	9	N	193	181	1			209
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	805	2	209	9	N	190	373	1			26
10	961	X	817	-0-	-144	-0-	620	2	197	9	N	179					205
11	960	X	494	-0-	-466	-0-	356	2	138	9	N	125	189	1			141
12	1054	X	604	-0-	-450	-0-	473	2	131	9	N	119	175	1			85

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1156	-0-	-1169	-0-	1156	2			N	-0-					280
02	1988	X	1798	-0-	-190	-0-	1795	2	3	9	N	3	178	1			105
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1544	2	22	9	N	20					125
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	17					142
05	1984	N	257	-0-	-1727	-0-	251	2	6	9	N	5					147
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2523	2	99	9	N	90					237
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	44	174	1			107
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1					108
09	2610	N	1652	-0-	-958	-0-	1615	2	37	9	N	34					142
10	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1446	2	17	9	N	15					157
11	1830	N	1167	-0-	-663	-0-	1065	2	102	9	N	93					250
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1494	2	195	9	N	177	181	1			246

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	488	2	78	9	N	71					181
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	461	2	26	9	N	24					205
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	366	2	127	9	N	115	190	1			130
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	403	2	114	9	N	104					234
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	332	2	70	9	N	64	177	1			121
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	581	2	178	9	N	162	193	1			90
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	521	2	176	9	N	160					250
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	593	2	213	9	N	194	359	1			85
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	525	2	131	9	N	119					204
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	445	2	207	9	N	188	182	1			210
11	780	N	346	-0-	-434	-0-	277	2	69	9	N	63					273
12	682	N	387	-0-	-295	-0-	358	2	29	9	N	26	184	1			115

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	375	2	140	9	N	127	192	1			150
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	375	2	241	9	N	219	191	1			178
03	992	N	834	-0-	-158	-0-	638	2	196	9	N	178	192	1			164
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	396	2	131	9	N	119	175	1			108
05	682	N	40	-0-	-642	-0-	30	2	10	9	N	9					117
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	534	2	249	9	N	226	167	1			176
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	305	2	162	9	N	147	187	1			136
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	255	2	134	9	N	122	177	1			81
09	780	N	190	-0-	-590	-0-	112	2	78	9	N	71					152
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	392	2	200	9	N	182	177	1			157
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	360	2	101	9	N	92	184	1			65
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	268	2	123	9	N	112					177

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1412	-0-	-4540	-0-	907	2	505	9	N	459	364	1			221
02	5292	X	2135	-0-	-3157	-0-	1683	2	452	9	N	411	359	1			273
03	3844	X	1586	-0-	-2258	-0-	1153	2	433	9	N	394	537	1			130
04	3360	X	1755	-0-	-1605	-0-	1355	2	400	9	N	364	355	1			139
05	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	1996	2	576	9	N	524	531	1			132
06	2280	X	1299	-0-	-981	-0-	789	2	510	9	N	464	348	1			248
07	2356	X	1458	-0-	-898	-0-	827	2	631	9	N	574	532	1			290
08	2573	X	742	-0-	-1831	-0-	541	2	201	9	N	183	338	1			135
09	2490	X	1106	-0-	-1384	-0-	757	2	349	9	N	317	177	1			275
10	2573	X	720	-0-	-1853	-0-	519	2	201	9	N	183	182	1			276
11	1410	X	977	-0-	-433	-0-	506	2	471	9	N	428	542	1			162
12	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	864	2	325	9	N	295	339	1			118

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,596

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	1569	-0-	-4569	-0-	1076	2	493	9	N	448	544	1			118
02	4872 X	1877	-0-	-2995	-0-	1469	2	408	9	N	371	359	1			130
03	4371 X	1393	-0-	-2978	-0-	1094	2	299	9	N	272	355	1			47
04	3660 X	2352	-0-	-1308	-0-	1642	2	710	9	N	645	504	1			188
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	1841	2	374	9	N	340	348	1			180
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	1966	2	461	9	N	419	367	1			232
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2139	2	344	9	N	313	356	1			189
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2491	2	453	9	N	412	360	1			241
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2775	2	486	9	N	442	518	1			165
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2760	2	365	9	N	332	346	1			151
11	2850 X	1636	-0-	-1214	-0-	1239	2	397	9	N	361	360	1			152
12	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1900	2	363	9	N	330	360	1			122

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	3348 X	1093	-0-	-2255	-0-	864	2	229	9	N	208	175	1			292
02	3024 X	1282	-0-	-1742	-0-	1095	2	187	9	N	170	179	1			283
03	3100 X	1151	-0-	-1949	-0-	966	2	185	9	N	168	173	1			278
04	3000 X	1057	-0-	-1943	-0-	880	2	177	9	N	161	166	1			273
05	3100 X	1465	-0-	-1635	-0-	1277	2	188	9	N	171	177	1			267
06	1380 X	1205	-0-	-175	-0-	1058	2	147	9	N	134	177	1			224
07	1426 X	1283	-0-	-143	-0-	1094	2	189	9	N	172	177	1			219
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1304	2	168	9	N	153	178	1			194
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1528	2	196	9	N	178	178	1			194
10	1457 X	942	-0-	-515	-0-	826	2	116	9	N	105	181	1			118
11	1410 X	705	-0-	-705	-0-	512	2	193	9	N	175	169	1			124
12	1767 X	1124	-0-	-643	-0-	828	2	296	9	N	269	158	1			235

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	3813 X	1266	-0-	-2547	-0-	984	2	282	9	N	256	522	1			355
02	3444 X	1339	-0-	-2105	-0-	1005	2	334	9	N	304	381	1			278
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	317	187	1			408
04	2610 X	955	-0-	-1655	-0-	677	2	278	9	N	253	357	1			304
05	2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	1097	2	494	9	N	449	545	1			208
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1017	2	582	9	N	529	363	1			374
07	1488 X	1362	-0-	-126	-0-	1216	2	146	9	N	133	344	1			163
08	1581 X	1513	-0-	-68	-0-	1257	2	256	9	N	233	178	1			218
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1392	2	289	9	N	263	178	1			303
10	1581 X	1350	-0-	-231	-0-	1111	2	239	9	N	217	182	1			338
11	1590 X	705	-0-	-885	-0-	511	2	194	9	N	176	172	1			342
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	960	2	275	9	N	250	358	1			234

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	375	2	114	9	N	104	179	1			145
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	849	2	100	9	N	91					236
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	343	2	150	9	N	136	178	1			194
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	302	2	179	9	N	163	184	1			173
05	930	N	530	-0-	-400	-0-	361	2	169	9	N	154	178	1			149
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	302	2	160	9	N	145	177	1			117
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	208	2	129	9	N	117					234
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	429	2	118	9	N	107	185	1			156
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	488	2	310	9	N	282	173	1			265
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					265
11	540	N	278	-0-	-262	-0-	197	2	81	9	N	74	180	1			159
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	238	2	105	9	N	95	163	1			91

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	1054	X	872	-0-	-182	-0-	604	2	268	9	N	244	179	1			114
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	948	2	117	9	N	106	172	1			48
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	581	2	206	9	N	187	178	1			57
04	840	N	409	-0-	-431	-0-	124	2	285	9	N	259	173	1			143
05	1178	N	359	-0-	-819	-0-	150	2	209	9	N	190	177	1			156
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	243	2	288	9	N	262	176	1			242
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	260	2	293	9	N	266	349	1			159
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	234	2	105	9	N	95	176	1			78
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	427	2	158	9	N	144	173	1			49
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	312	2	57	9	N	52					101
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	125	2	81	9	N	74					175
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	164	2	240	9	N	218	176	1			217

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	992	X	784	-0-	-208	-0-	437	2	347	9	N	315	178	1			357
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	580	2	332	9	N	302	373	1			286
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	847	2	323	9	N	294	334	1			246
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	279	2	512	9	N	465	350	1			361
05	1023	N	618	-0-	-405	-0-	499	2	119	9	N	108	358	1			111
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	303	2	233	9	N	212	173	1			150
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	228	2	231	9	N	210	182	1			178
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	427	2	144	9	N	131	176	1			133
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	763	2	297	9	N	270	175	1			228
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	681	2	298	9	N	271	370	1			129
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	315	2	304	9	N	276	179	1			226
12	1085	N	795	-0-	-290	-0-	470	2	325	9	N	295	366	1			155

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,149

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			60
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			60
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			60
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			60
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			60
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			60
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			60
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			60
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			60
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			28
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			28
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			28
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			28
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		Y	-0-			28
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			28
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			28
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			28
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			28
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			28
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			28
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			28
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			28
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			28
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			28
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		Y	-0-			28
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		Y	-0-			28
08	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		Y	-0-			28
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			28
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			28
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			28
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	185	2	21	9	Y	19	121	1			24
02	224 N	149	-0-	-75	-0-	121	2	28	9	Y	25					49
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	106	2	19	9	Y	17					66
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	51	2	17	9	Y	15					81
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	76	2	28	9	Y	25					106
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	50	2	22	9	Y	20					126
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	27	2	23	9	Y	21					147
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	6	2	22	9	Y	20					167
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	17	2	19	9	Y	17					184
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	157	1			36
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	21	2	18	9	Y	16					52
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	65	2	17	9	Y	15					67

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	82	2	59	9	N	54					200
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40	173	1			67
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	2	132	9	N	120	171	1			16
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20					36
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	9	N	53					89
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					99
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	2	11	9	N	10					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	81	1			50
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	2	31	9	N	28					78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	405	2	287	9	N	261	376	1			138
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	126	2	66	9	N	60					198
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	231	2	22	9	N	20					218
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	2	17	9	N	15					233
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10					243
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	80	2	47	9	N	43	100	1			186
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					186
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					186
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	7					193
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	7	7	1			214
							8	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	68					282
							75	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	4	184	1			102
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	40	1	1179	3	N	130	10	1			222
							143	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	N	110	4	1			328
							121	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	19	185	1			162
							21	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	1	1	1			162
							1	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	N	33	3	1			192
							36	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	23	3	1			212
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					213
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					213
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					213
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					213
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					213
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	25	2	135	9	N	123	123	1			213
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					213
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					213
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					213
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					213
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362 N	317	-0-	-45 B	748	255	2	62	9	N	56					146
02	1036 N	288	-0-	-748 B	-0-	183	2	105	9	N	95					241
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	175	2	77	9	N	70	182	1			129
04	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	90	2	81	9	N	74					203
05	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	72	2	45	9	N	41					244
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	8	2	6	9	N	5	168	1			81
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	91	2	64	9	N	58	10	8			129
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	88	2	33	9	N	30					159
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	40	2	25	9	N	23					182
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	38	2	18	9	N	16					198
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	15	2	47	9	N	43					241
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	N	1	166	1			76

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					107
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	358	2	30	9	N	27					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	430	2	31	9	N	28					162
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	341	2	29	9	N	26					188
05	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	86	2	22	9	N	20					208
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	175	2	9	9	N	8					216
07	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	52	2	31	9	N	28					244
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	60	2	6	9	N	5					249
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	111	2	11	9	N	10					259
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	9	N	27	177	1			109
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					109
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	-0-	-0-	-745 B	13576					N	-0-	315	1			-0-
02	2426	-0-	-0-	-2426 B	11150					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11150																
03	0	-0-	-0-	-0- B	11150					N	-0-					-0-
04	332	-0-	-0-	-332 B	10818					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	10818					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27561 04/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530

01	36	-0-	-0-	-36 B	10720			N	-0-	166	1	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10720												
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27535 01/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	42	-0-	-51 B	-189	12	2	30	9	N	27					235
02	252 N	221	-0-	-31 B	-189	188	2	33	9	N	30					265
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-189										
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	105	2	6	9	N	5					270
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	407	2	33	9	N	30	180	1			120
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	517	2	29	9	N	26					146
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	249	2	26	9	N	24					170
07	275 N	61	-0-	-214 B	-0-	58	2	3	9	N	3					173
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					173
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					173
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETX ENERGY, LLC 255141
SEALY WELL #: 2H RRCID -> 285106 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654

01	3871		18633	-0-	14762	B	266092	1249	1	17127	3	N	234	186	1	81	8	124
								257	9									
02	3871		14452	-0-	10581	B	276673	1084	1	13145	3	N	203	71	8			256
								223	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 276673																		
03	3871		14150	-0-	10279	B	286952	1273	1	12672	3	N	186	193	1	29	8	220
								205	9									
04	3871		15171	-0-	11300	B	298252	1342	1	13623	3	N	187	187	1	28	8	192
								206	9									
05	3871		13233	-0-	9362	B	307614	1540	1	11517	3	N	160	189	1	21	8	142
								176	9									
06	3871		8223	-0-	4352	B	311966	1524	1	6590	3	N	99	7	8			234
								109	9									
07	2818		9841	-0-	7023	B	318989	1628	1	8067	3	N	133	189	1	11	8	167
								146	9									
08	328963	X	9974	-0-	-318989		-0-	1513	1	8312	3	N	135	188	1	14	8	100
								149	9									
09	15180	X	5709	-0-	-9471		-0-	424	1	5165	3	N	109					209
								120	9									
10	13237	X	9962	-0-	-3275		-0-	1557	1	8282	3	N	112	189	1			132
								123	9									
11	10142	X	10142	-0-	-0-		-0-	1462	1	8501	3	N	163	1	8			294
								179	9									
*12	10088	X	10088	-0-	-0-		-0-	1491	1	8486	3	N	101	185	1			210
								111	9									

TOTAL GAS PROD: 139,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296 N	127	-0-	-169 B	-0-	109	2	18	9	N	16					173
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	5	1	13	9	N	12					185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	9	N	60					245
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	5	1	6	9	N	5					250
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	5	1	14	9	N	13					263
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	5	1	6	9	N	5	183	1			85
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	11	2	13	9	N	12					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					120
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					133
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					133
02	14B2	EXT	11	-0-	11	424	11	2			N	-0-					133
03	957	X	533	-0-	-424	-0-	523	2	10	9	N	9					142
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3					145
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					145
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-					145
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					145
08	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					145
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					145
10	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					145
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					145
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4995	-0-	-1577	-0-	4912	2	83	9	N	75					190
02	5936	X	4678	-0-	-1258	-0-	4597	2	81	9	N	74	180	1	1	8	83
03	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	5531	2	92	9	N	84					167
04	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4818	2	84	9	N	76	168	1			75
05	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5265	2	92	9	N	84					159
06	5430	X	4812	-0-	-618	-0-	4735	2	77	9	N	70					229
07	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	5159	2	81	9	N	74	182	1			121
08	5611	X	4323	-0-	-1288	-0-	4298	2	25	9	N	23					144
09	5190	X	2297	-0-	-2893	-0-	2222	2	75	9	N	68					212
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5492	2	99	9	N	90	180	1			122
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5164	2	103	9	N	94					216
12	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4818	2	85	9	N	77	196	1			97

TOTAL GAS PROD: 57,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	317	-0-	-303	-0-	313	2	4	9	N	4			52
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	N	5			57
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5			62
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			62
05	868 N	325	-0-	-543	-0-	325	2			N	-0-			62
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			62
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			62
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			62
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	382	2	50	9	N	45			107
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10			117
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	399	2	20	9	N	18			135
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	513	2	17	9	N	15			150

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	144	1	1174	2	N	48	180	1			43
							53	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	118	1	1024	2	N	12					55
							13	9									
03	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	116	1	967	2	N	29					84
							32	9									
04	1320	N	994	-0-	-326	-0-	114	1	869	2	N	10					94
							11	9									
05	1271	N	573	-0-	-698	-0-	79	1	483	2	N	10					104
							11	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	161	1	646	2	N	38					142
							42	9									
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	108	1	833	2	N	13					155
							14	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	2	N	8					163
							9	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	131	1	1386	2	N	7					170
							8	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	150	1	1564	2	N	89	182	1			77
							98	9									
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	123	1	1196	2	N	33					110
							36	9									
12	1581	N	417	-0-	-1164	-0-	45	1	363	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	N	28					202
							31	9									
02	2800	N	3018	-0-	218	218	284	1	2614	2	N	109	182	1			129
							120	9									
03	3100	N	4042	-0-	942	1160	340	1	3608	2	N	85					214
							94	9									
04	3000	N	3593	-0-	593	1753	381	1	3148	2	N	58	185	1			87
							64	9									
05	5242	X	3489	-0-	-1753	-0-	296	1	3158	2	N	32					119
							35	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	301	1	2791	2	N	91					210
							100	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	333	1	3136	2	N	40	181	1			69
							44	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	356	1	3143	2	N	55					124
							61	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	310	1	2654	2	N	66					190
							73	9									
10	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	282	1	2293	2	N	99	180	1			109
							109	9									
11	3000	X	1370	-0-	-1630	-0-	168	1	1157	2	N	41					150
							45	9									
12	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	203	1	2033	2	N	99	195	1			54
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1562	2	N	207	151	1			232
							228	9									
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	199	1	1550	2	N	8	186	1			54
							9	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	217	1	1922	2	N	48					102
							53	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	246	1	1757	2	N	80					182
							88	9									
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	184	1	1692	2	N	49					231
							54	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	221	1	1757	2	N	73					304
							80	9									
07	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	201	1	1551	2	N	-0-	189	1	3	7	112
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	233	1	1755	2	N	72					184
							79	9									
09	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	230	1	1708	2	N	17					201
							19	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	255	1	1820	2	N	61					262
							67	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1742	2	N	60	192	1			130
							66	9									
12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	182	1	1534	2	N	2					132
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	225	1	1831	2	N	15	160	1			80
							17	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	259	1	2249	2	N	13					93
							14	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	227	1	1898	2	N	2					95
							2	9									
04	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	170	1	1296	2	N	3					98
							3	9									
05	2325	N	1059	-0-	-1266	-0-	147	1	895	2	N	15					113
							17	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	293	1	1174	2	N	25					138
							28	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	171	1	1322	2	N	-0-					138
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	204	1	2097	2	N	4					142
							4	9									
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	193	1	2035	2	N	-0-					142
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	205	1	2136	2	N	-0-					142
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	206	1	1998	2	N	8					150
							9	9									
12	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	228	1	1846	2	N	7					157
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	2	N	12					177
							13	9									
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	119	1	1035	2	N	19	174	1			22
							21	9									
03	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	112	1	940	2	N	-0-					22
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	163	1	1243	2	N	1					23
							1	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	188	1	1144	2	N	-0-					23
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	277	1	1111	2	N	-0-					23
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	163	1	1261	2	N	17					40
							19	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	146	1	1498	2	N	5					45
							6	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	134	1	1412	2	N	10					55
							11	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	147	1	1527	2	N	5					60
							6	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	145	1	1409	2	N	39					99
							43	9									
12	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	147	1	1193	2	N	6					105
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	901	1	7329	2	N	36					140
							40	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	787	1	6831	2	N	44					184
							48	9									
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	746	1	6240	2	N	83	185	1			82
							91	9									
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	591	1	4506	2	N	47					129
							52	9									
05	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	406	1	2470	2	N	18					147
							20	9									
06	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	531	1	2131	2	N	10					157
							11	9									
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	672	1	5191	2	N	68					225
							75	9									
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	713	1	7339	2	N	30					255
							33	9									
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	740	1	7809	2	N	37					292
							41	9									
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	821	1	8544	2	N	26	186	1			132
							29	9									
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	790	1	7666	2	N	27					159
							30	9									
*12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	865	1	7007	2	N	86					245
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 82,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	345	1	3100	2	N	38					195
							42	9									
02	3388	X	3144	-0-	-244	-0-	408	1	2736	2	N	-0-					195
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	464	1	3610	2	N	-0-					195
04	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	489	1	3042	2	N	-0-					195
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					195
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	455	1	3142	2	N	-0-					195
07	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	437	1	2922	2	N	-0-					195
08	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	474	1	3084	2	N	12					207
							13	9									
09	3600	X	3179	-0-	-421	-0-	438	1	2733	2	N	7					214
							8	9									
10	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	463	1	2765	2	N	35	189	1			60
							39	9									
11	3600	X	2318	-0-	-1282	-0-	392	1	1890	2	N	33					93
							36	9									
12	3565	X	2235	-0-	-1330	-0-	278	1	1854	2	N	94					187
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) //CONT.// 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2154	3	134	9	N	122	193	1			269
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1817	3	102	9	N	93					362
03	2201	N	610	-0-	-1591	-0-	577	3	33	9	N	30					392
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					392
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					392
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					392
*12	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	3			N	-0-					392

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15473	3	64	9	N	58					213
02	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13386	3	47	9	N	43	177	1			79
03	6076	X	3658	-0-	-2418	-0-	3643	3	15	9	N	14					93
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					93
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					93
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					93
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					93
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4697	3	39	9	N	35					128
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					128
10	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13853	3	14	9	N	13					141
11	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	3			N	-0-					141
*12	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 87,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	9	N	5	2	1			125
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					125
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	172	1	120	3	N	85					210
						94	9									
04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	376	1	33	3	N	164	154	1			220
						180	9									
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	175	1			85
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	37					122
						41	9									
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	81	1	3	3	N	131					253
						144	9									
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	109	187	1			175
						120	9									
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	84	1	4	3	N	28					203
						31	9									
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	5	1	2	3	N	2	156	1			49
						2	9									
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	157	-0-	-308	-0-	114	1	43	9	Y	39	231	1			38
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	12	1	11	9	Y	10					48
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	48	1	34	3	Y	85	27	1			106
							94	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	40					146
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	9	Y	12	10	1			148
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	4	1	6	9	Y	5	45	1			108
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	9	Y	28					136
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	6	1			131
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					131
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					131
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			127

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	220	-0-	-338	-0-	165	1	55	9	Y	50	123	1			92
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	71	1			21
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	810	X	145	-0-	-665	-0-	108	1	9	3	Y	25					25
							28	9									
05	837	X	101	-0-	-736	-0-	99	1	2	9	Y	2	16	1			11
06	210	X	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-					11
07	155	X	11	-0-	-144	-0-	9	1	2	9	Y	2					13
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	559	1	67	9	Y	61	76	1			83
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	496	1	63	9	Y	57	57	1			83
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	1317	1	922	3	Y	74	100	1			57
						81	9									
04	840 X	506	-0-	-334	-0-	387	1	34	3	Y	77	87	1	1	6	46
						85	9									
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	796	1	89	9	Y	81	50	1			77
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	55	51	1			81
07	2325 X	149	-0-	-2176	-0-	50	1	2	3	Y	88	112	1			57
						97	9									
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	77	62	1	2	6	70
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	184	1	9	3	Y	69	102	1			37
						76	9									
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	163	1	57	3	Y	51	46	1			42
						56	9									
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	9	Y	64	41	1			65
12	279 N	57	-0-	-222	-0-	9	1	3	3	Y	41	46	1			60
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	13	-0-	13	13	10	1	1	3	N	2					2
						2	9									
05	SHUT IN	52	-0-	52	65	51	1	1	9	N	1	2	1			1
06	SHUT IN	20	-0-	20	85	18	1	1	3	N	1					2
						1	9									
07	SHUT IN	146	-0-	146	231	117	1	4	3	N	23					25
						25	9									
08	1395	22	-0-	-1373	-0-	1	1	1	3	N	18	27	1			16
						20	9									
09	1350	544	-0-	-806	-0-	482	1	23	3	N	35					51
						39	9									
*10	1395	553	-0-	-842	-0-	372	1	129	3	N	47					98
						52	9									
*11	600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					98
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	21	1	6	3	N	46	77	1			67
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8672 - 8750

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27426 10/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	4	3	1		24
							4	9								
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	77	3	Y	1				25
							1	9								
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	Y	-0-				25
04	3000	N	24665	-0-	21665	21665	1608	1	22433	3	Y	567	428	1		164
							624	9								
05	3100	N	29779	-0-	26679	48344	1613	1	27426	3	Y	673	535	1		302
							740	9								
06	3000	N	21446	-0-	18446	66790	805	1	20100	3	Y	492	503	1		291
							541	9								
07	83822	X	17032	-0-	-66790	-0-	664	1	15957	3	Y	374	377	1		288
							411	9								
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	368	1	8945	3	Y	198	332	1		154
							218	9								
09	28830	X	15793	-0-	-13037	-0-	604	1	14815	3	Y	340	172	1		322
							374	9								
10	29791	X	15699	-0-	-14092	-0-	728	1	14604	3	Y	334	394	1		262
							367	9								
11	21450	X	12765	-0-	-8685	-0-	859	1	11591	3	Y	286	327	1		221
							315	9								
12	17019	X	12080	-0-	-4939	-0-	258	1	11545	3	Y	252	197	1		276
							277	9								

TOTAL GAS PROD: 159,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9498	-0-	-298	-0-	832	1	8178	3	Y	444	574	1			164
							488	9									
02	8848	X	7461	-0-	-1387	-0-	920	1	6171	3	Y	336	306	1			194
							370	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	3792	1	6702	3	Y	292	249	1			237
							321	9									
04	9270	X	8081	-0-	-1189	-0-	517	1	7214	3	Y	318	344	1			211
							350	9									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	534	1	9073	3	Y	277	251	1			237
							305	9									
06	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	326	1	8131	3	Y	651	756	1			132
							716	9									
07	9579	X	7399	-0-	-2180	-0-	270	1	6504	3	Y	568	624	1			76
							625	9									
08	9579	X	4597	-0-	-4982	-0-	155	1	3765	3	Y	615	564	1			127
							677	9									
09	9150	X	7952	-0-	-1198	-0-	298	1	7302	3	Y	320	378	1			69
							352	9									
10	9455	X	5981	-0-	-3474	-0-	282	1	5658	3	Y	37	85	1			21
							41	9									
11	9150	X	5946	-0-	-3204	-0-	397	1	5355	3	Y	176	164	1			33
							194	9									
12	8215	X	5562	-0-	-2653	-0-	110	1	4892	3	Y	509	436	1			106
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 92,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,543

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2018	3	Y	26	36	1			8
							29	9									
02	1624	N	1095	-0-	-529	-0-	139	1	932	3	Y	22	14	1			16
							24	9									
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	583	1	1030	3	Y	79	51	1			44
							87	9									
04	2190	N	1450	-0-	-740	-0-	86	1	1201	3	Y	148	128	1			64
							163	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1622	3	Y	182	118	1			128
							200	9									
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	61	1	1513	3	Y	25	132	1			21
							28	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	3	Y	17	34	1			4
							19	9									
08	1922	N	601	-0-	-1321	-0-	23	1	548	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	559	498	1			68
							615	9									
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1685	3	Y	160	189	1			39
							176	9									
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	91	1	1217	3	Y	2	33	1			8
							2	9									
12	2821	X	1362	-0-	-1459	-0-	30	1	1328	3	Y	4	6	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	496	3	25	9	Y	23					112
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	273	3	18	9	Y	16	65	1			63
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	21					84
							23	9									
04	510	N	282	-0-	-228	-0-	8	1	245	3	Y	26					110
							29	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	15	1	210	3	Y	36					146
							40	9									
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	12	1	134	3	Y	71					217
							78	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	11	1	143	3	Y	33	112	1			138
							36	9									
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	8	1	107	3	Y	22					160
							24	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	33					193
							36	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	21	119	1			95
							23	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	21					116
							23	9									
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	25					141
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

01	6541	X	825	-0-	-5716	-0-	76	1	742	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	3024	X	392	-0-	-2632	-0-	50	1	339	3	Y	3					6
							3	9									
03	2821	X	873	-0-	-1948	-0-	315	1	558	3	Y	-0-					6
04	810	X	661	-0-	-149	-0-	45	1	616	3	Y	-0-					6
05	837	X	778	-0-	-59	-0-	44	1	731	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	1332	1	33279	3	Y	1146	971	1			178
							1261	9									
07	3100	N	33912	-0-	30812	30812	1304	1	31346	3	Y	1147	1177	1			148
							1262	9									
08	3100	N	17584	-0-	14484	45296	693	1	16850	3	Y	37	119	1			66
							41	9									
09	70575	X	25279	-0-	-45296	-0-	965	1	23694	3	Y	564	501	1			129
							620	9									
10	37076	X	29535	-0-	-7541	-0-	1336	1	26854	3	Y	1223	1113	1			239
							1345	9									
11	35880	X	25340	-0-	-10540	-0-	1670	1	22514	3	Y	1051	1119	1			171
							1156	9									
12	33914	X	19312	-0-	-14602	-0-	406	1	18160	3	Y	678	670	1			179
							746	9									

TOTAL GAS PROD: 190,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	Y	18	14	1			104
							20	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	143	1	958	3	Y	18					122
							20	9									
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	466	1	823	3	Y	18					140
							20	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	15	106	1			49
							17	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1389	3	Y	57	70	1			36
							63	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	19	35	1			20
							21	9									
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	54	1	1301	3	Y	17	21	1			16
							19	9									
08	1395	N	771	-0-	-624	-0-	31	1	732	3	Y	7	15	1			8
							8	9									
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	50	1	1236	3	Y	12	6	1			14
							13	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1150	3	Y	41	31	1			22
							45	9									
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	26	1	1141	3	Y	82	40	1			64
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739

01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6692	3	132	9	N	120	180	1			105
02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6158	3	123	9	N	112					217
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	312	1	5637	3	N	109	182	1			144
							120	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	194	1	5604	3	N	85	177	1			52
							94	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	377	1	5318	3	N	27					79
							30	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	356	1	3947	3	N	41					120
							45	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	352	1	4601	3	N	75					195
							83	9									
08	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	207	1	2603	3	N	36					231
							40	9									
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	375	1	5868	3	N	53	177	1			107
							58	9									
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	400	1	4879	3	N	67					174
							74	9									
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	363	1	4374	3	N	84	180	1			78
							92	9									
*12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	367	1	4282	3	N	82					160
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 64,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3213	3	21	9	Y	19					178
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	3	30	9	Y	27	115	1			90
03	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	148	1	2686	3	Y	19					109
						21	9									
04	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	77	1	2214	3	Y	3					112
						3	9									
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	184	1	2594	3	Y	4					116
						4	9									
06	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	204	1	2256	3	Y	5					121
						6	9									
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	250	1	3264	3	Y	17	67	1			71
						19	9									
08	2852 X	2068	-0-	-784	-0-	152	1	1909	3	Y	6					77
						7	9									
09	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	135	1	2114	3	Y	2					79
						2	9									
10	2542 X	2020	-0-	-522	-0-	153	1	1865	3	Y	2	51	1			30
						2	9									
11	2460 X	2120	-0-	-340	-0-	162	1	1951	3	Y	6					36
						7	9									
*12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	3	Y	16					52
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	7	3	1			143
							8	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	3					146
							3	9									
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	68	1	121	3	N	3					149
							3	9									
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	15	1	190	3	N	2					151
							2	9									
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			150
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	114	3	N	2					152
							2	9									
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	72	3	N	8					160
							9	9									
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	61	3	N	2					162
							2	9									
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	72	3	N	1					163
							1	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	2					165
							2	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	7					172
							8	9									
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	6					178
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2135	3	23	9	N	21					165
02	1904	N	1701	-0-	-203	-0-	1647	3	54	9	N	49	177	1			37
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	1980	3	46	9	N	42					79
04	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1855	3	61	9	N	55					134
05	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1440	3	9	9	N	8					142
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2					144
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1701	3	53	9	N	48					192
08	1457	N	918	-0-	-539	-0-	914	3	4	9	N	4	179	1			17
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2191	3	55	9	N	50					67
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1880	3	55	9	N	50					117
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2159	3	52	9	N	47					164
12	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	1983	3	48	9	N	44	169	1			39

TOTAL GAS PROD: 22,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2572	3	48	9	N	44	170	1			39
02	2660	X	2363	-0-	-297	-0-	2315	3	48	9	N	44					83
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	139	1	2499	3	N	30					113
							33	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	3	N	35					148
							39	9									
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	3	N	44					192
							48	9									
06	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	208	1	2302	3	N	11					203
							12	9									
07	2868	N	882	-0-	-1986	-0-	62	1	814	3	N	5	172	1			36
							6	9									
08	2790	N	1018	-0-	-1772	-0-	73	1	919	3	N	24					60
							26	9									
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	162	1	2523	3	N	23					83
							25	9									
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	196	1	2384	3	N	37					120
							41	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	188	1	2255	3	N	3					123
							3	9									
12	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	176	1	2051	3	N	32					155
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4581	-0-	1481	1964	418	1	4105	3	Y	53	69	1			23
							58	9									
02	2800	N	1900	-0-	-900	1064	240	1	1608	3	Y	47	32	1			38
							52	9									
03	5130	X	4066	-0-	-1064	-0-	1436	1	2539	3	Y	83	57	1			64
							91	9									
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	562	1	7849	3	Y	47	61	1			50
							52	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	498	1	8463	3	Y	147	102	1			95
							162	9									
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	241	1	6025	3	Y	268	302	1			61
							295	9									
07	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	179	1	4295	3	Y	174	207	1			28
							191	9									
08	4991	X	4527	-0-	-464	-0-	164	1	3964	3	Y	363	316	1			75
							399	9									
09	8490	X	6556	-0-	-1934	-0-	250	1	6133	3	Y	157	191	1			41
							173	9									
10	8773	X	5716	-0-	-3057	-0-	256	1	5141	3	Y	290	273	1			58
							319	9									
11	6570	X	5313	-0-	-1257	-0-	346	1	4677	3	Y	264	282	1			40
							290	9									
12	6789	X	3078	-0-	-3711	-0-	65	1	2918	3	Y	86	98	1			28
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 64,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4122	-0-	-1086	-0-	4111	2	11	9	N	10					166
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4668	2	127	9	N	115					281
03	5766	X	4393	-0-	-1373	-0-	4352	2	41	9	N	37					318
04	5580	X	3737	-0-	-1843	-0-	3685	2	52	9	N	47	181	1			184
05	5766	X	4368	-0-	-1398	-0-	4368	2			N	-0-					184
06	5130	X	3825	-0-	-1305	-0-	3784	2	41	9	N	37					221
07	5301	X	3102	-0-	-2199	-0-	3102	2			N	-0-					221
08	4402	X	2252	-0-	-2150	-0-	2219	2	33	9	N	30	54	1			197
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6092	2	80	9	N	73	45	1			225
10	4371	X	3351	-0-	-1020	-0-	3351	2			N	-0-					225
*11	3840	X	2133	-0-	-1707	-0-	2097	2	36	9	N	33					258
12	6386	X	2097	-0-	-4289	-0-	2097	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 44,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1	21	1	1			N	-0-					23
02	14B2 EXT		1	-0-	1	22	1	1			N	-0-					23
03	23	X	1	-0-	-22	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1951	-0-	-1707	-0-	1938	2	13	9	N	12					122
02	3304	X	2242	-0-	-1062	-0-	2200	2	42	9	N	38	97	1			63
03	3658	X	2062	-0-	-1596	-0-	2051	2	11	9	N	10					73
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4089	2	24	9	N	22					95
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					95
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					95
07	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	2759	2			N	-0-					95
08	3658	X	793	-0-	-2865	-0-	793	2			N	-0-					95
09	3540	X	2277	-0-	-1263	-0-	2178	2	99	9	N	90	177	1			8
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5026	2	99	9	N	90					98
*11	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	3145	2	279	9	N	254					352
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 36,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2525	-0-	-1350	-0-	2449	2	76	9	N	69	182	1			8
02	3500	X	2839	-0-	-661	-0-	2781	2	58	9	N	53					61
03	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	2593	2	103	9	N	94					155
04	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3265	2	69	9	N	63	189	1			29
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3348	2	207	9	N	188	188	1			29
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2900	2	207	9	N	188					217
07	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2643	2	207	9	N	188					405
08	3441	X	1075	-0-	-2366	-0-	976	2	99	9	N	90	127	1			368
09	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	2679	2	74	9	N	67	105	1			330
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2			N	-0-					330
*11	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	2			N	-0-					330
12	2852	X	2097	-0-	-755	-0-	2097	2			N	-0-					330

TOTAL GAS PROD: 32,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18					218
02	1232	N	465	-0-	-767	-0-	454	2	11	9	N	10					228
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1976	2	39	9	N	35					263
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8					271
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					271
06	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1133	2	15	9	N	14					285
07	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	996	2	19	9	N	17					302
08	1271	N	686	-0-	-585	-0-	686	2			N	-0-					302
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1004	2	2	9	N	2	165	1			139
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					139
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					146
12	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

01	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	3560	2			N	-0-					1
02	4536	X	4164	-0-	-372	-0-	4043	2	121	9	N	110	80	1			31
03	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3769	2	3	9	N	3					34
04	4620	X	3825	-0-	-795	-0-	3822	2	3	9	N	3					37
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					37
06	4470	X	3587	-0-	-883	-0-	3559	2	28	9	N	25					62
07	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	3546	2	24	9	N	22					84
08	4123	X	1919	-0-	-2204	-0-	1910	2	9	9	N	8					92
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5243	2	90	9	N	82					174
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					174
*11	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	3145	2			N	-0-					174
12	5518	X	3145	-0-	-2373	-0-	3145	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 45,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEXUS OIL LLC 495350
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2 9	N	2			74
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	1	1	428 2	N	6			80
						7	9						
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	N	1			81
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9 9	N	8			89
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	8			97
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938 2	N	-0-			97
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	32	1	1169 2	N	-0-			97
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216 2	N	-0-			97
09	960 N	819	-0-	-141	-0-	22	1	797 2	N	-0-			97
10	1209 N	811	-0-	-398	-0-	19	1	792 2	N	-0-			97
11	1200 N	508	-0-	-692	-0-	8	1	500 2	N	-0-			97
12	837 N	546	-0-	-291	-0-	11	1	535 2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	7286	-0-	-464	8915	1180 5515	1 9	591	2	N	5014	5027	1			110
02	7000	8344	-0-	1344	10259	2087 4643	1 9	1614	2	N	4221	4145	1			186
03	7750	9147	-0-	1397	11656	2203 5324	1 9	1620	2	N	4840	4899	1			127
04	7500	7175	-0-	-325	11331	1470 4330	1 9	1375	2	N	3936	3957	1			106
05	7750	7734	-0-	-16	11315	1625 4078	1 9	2031	2	N	3707	3734	1			79
06	7500	7575	-0-	75	11390	1326 4492	1 9	1757	2	N	4084	4009	1			154
07	7750	7525	-0-	-225	11165	1518 4422	1 9	1585	2	N	4020	4092	1			82
08	7750	5308	-0-	-2442	8723	891 2762	1 9	1655	2	N	2511	2513	1			80
09	7500	6207	-0-	-1293	7430	1033 3874	1 9	1300	2	N	3522	3518	1			84
10	7750	8216	-0-	466	7896	1620 4527	1 9	2069	2	N	4115	4122	1			77
11	7500	8126	-0-	626	8522	1832 3901	1 9	2393	2	N	3546	3495	1			128
*12	7750	8491	-0-	741	9263	1432 4884	1 9	2175	2	N	4440	4472	1			96

TOTAL GAS PROD: 91,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,956

S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	11408	-0-	3658	33410	3630 5962	1 9	1816	2	N	5420	5430	1			119
02	7000	6272	-0-	-728	32682	1530 3559	1 9	1183	2	N	3235	3210	1			144
03	7750	7728	-0-	-22	32660	1748 4694	1 9	1286	2	N	4267	4299	1			112
04	7500	10077	-0-	2577	35237	2011 6185	1 9	1881	2	N	5623	5585	1			150
05	7750	13750	-0-	6000	41237	2536 8045	1 9	3169	2	N	7314	7309	1			155
06	7500	10244	-0-	2744	43981	1700 6293	1 9	2251	2	N	5721	5659	1			217
07	7750	9080	-0-	1330	45311	1621 5766	1 9	1693	2	N	5242	5352	1			107
08	7750	9640	-0-	1890	47201	1321 5866	1 9	2453	2	N	5333	5271	1			169
09	7500	10920	-0-	3420	50621	2069 6247	1 9	2604	2	N	5679	5712	1			136
10	7750	12406	-0-	4656	55277	2255 7272	1 9	2879	2	N	6611	6623	1			124
11	7500	11835	-0-	4335	59612	2026 7163	1 9	2646	2	N	6512	6403	1			233
*12	7750	13283	-0-	5533	65145	2629 6663	1 9	3991	2	N	6057	6159	1			131

TOTAL GAS PROD: 126,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,014

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	226	1	3297	2	N	177					628
						195	9									
02	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	260	1	2563	2	N	229	638	1			219
						252	9									
03	4929	2858	-0-	-2071	-0-	251	1	2418	2	N	172					391
						189	9									
04	4770	2926	-0-	-1844	-0-	300	1	2436	2	N	173	182	1			382
						190	9									
05	4929	3130	-0-	-1799	-0-	310	1	2555	2	N	241	366	1			257
						265	9									
06	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	300	1	3235	2	N	232					489
						255	9									
07	3410 #	3141	-0-	-269	-0-	310	1	2640	2	N	174	357	1			306
						191	9									
08	3605 R	3605	-0-	-0-	-0-	310	1	3106	2	N	172					478
						189	9									
09	3780 #	3129	-0-	-651	-0-	300	1	2676	2	N	139	363	1			254
						153	9									
10	3906 #	3670	-0-	-236	-0-	310	1	3187	2	N	157					411
						173	9									
11	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	282	1	3377	2	N	231	179	1			463
						254	9									
12	3596 #	3427	-0-	-169	-0-	307	1	2930	2	N	173	552	1			84
						190	9									

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - PLUGGED 04/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	2					30
						2	9									
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	74	1	944	2	N	5					35
						6	9									
03	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	78	1	1067	2	N	9					44
						10	9									
04	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	72	1	981	2	N	7					51
						8	9									
05	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	69	1	995	2	N	9					60
						10	9									
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	2	N	8					68
						9	9									
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	7					75
						8	9									
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	66	1	953	2	N	5					80
						6	9									
09	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	68	1	1016	2	N	7					87
						8	9									
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	7					94
						8	9									
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	57	1	901	2	N	8					102
						9	9									
12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	63	1	1032	2	N	8					110
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					6
09	14B2	EXT	1	-0-	1	40	1	2			N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					6
11	40	R	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.E. (Y-2) 34096 390 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 285887 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	27049				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	27049				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	27049				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	27049				N	-0-			-0-
05	0 W	3230	-0-	3230	30279	3230	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1889	-0-	1889	32168	1889	2		N	-0-			-0-
07	0 W	702	-0-	702	32870	702	2		N	-0-			-0-
08	0 W	2409	-0-	2409	35279	2409	2		N	-0-			-0-
09	0 W	834	-0-	834	36113	834	2		N	-0-			-0-
10	1260	-0-	-0-	-1260	34853				N	-0-			-0-
11	2340 #	NO RPT	-0-	-2340	32513				N	NO RPT			-0-
12	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	30095				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COYLE CONCORD WELL #: 1 RRCID -> 284392 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	19601	-0-	-4424	-0-	19235	2	366	9	N	333	363	1			96
02	21700	16828	-0-	-4872	-0-	16543	2	285	9	N	259	179	1			176
03	24025	14117	-0-	-9908	-0-	13879	2	238	9	N	216	177	1			215
04	22500 #	13186	-0-	-9314	-0-	12978	2	208	9	N	189	359	1			45
05	21359 #	16502	-0-	-4857	-0-	16273	2	229	9	N	208	178	1			75
06	18960 #	15029	-0-	-3931	-0-	14792	2	237	9	N	215	176	1			114
07	18631 #	13922	-0-	-4709	-0-	13712	2	210	9	N	191	175	1			130
08	16492 #	12126	-0-	-4366	-0-	11943	2	183	9	N	166	178	1			118
09	15960 #	11035	-0-	-4925	-0-	10866	2	169	9	N	154	177	1			95
10	16492 #	8161	-0-	-8331	-0-	8039	2	122	9	N	111					206
11	15030 #	7456	-0-	-7574	-0-	7334	2	122	9	N	111	179	1			138
12	13919 #	8467	-0-	-5452	-0-	8390	2	77	9	N	70					208

TOTAL GAS PROD: 156,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

01	713 #	533	-0-	-180	-0-	533	2	N	-0-			52
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			52
03	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2	N	-0-			52
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2	N	-0-			52
05	930 #	734	-0-	-196	-0-	734	2	N	-0-			52
06	900 #	422	-0-	-478	-0-	422	2	N	-0-			52
07	930 #	172	-0-	-758	-0-	172	2	N	-0-			52
08	744 #	235	-0-	-509	-0-	235	2	N	-0-			52
09	720 #	164	-0-	-556	-0-	164	2	N	-0-			52
10	744 #	102	-0-	-642	-0-	102	2	N	-0-			52
11	420 #	77	-0-	-343	-0-	77	2	N	-0-			52
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					34
03	3502	R	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					34
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					34
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					34
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					34
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					34
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					34
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
11	6036	R	6036	-0-	-0-	-0-	6000	2	36	9	N	33					67
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					77

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6334 - 6602

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	8						343
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								343
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	108	1						240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	946	2	782	9	N	711	704	1			85
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	306	2	326	9	N	296	181	1			200
03	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	896	2	691	9	N	628	746	1			82
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	447	2	437	9	N	397	350	1			129
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	408	2	279	9	N	254	338	1			45
06	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	706	2	609	9	N	554	531	1			68
07	589	#	464	-0-	-125	-0-	254	2	210	9	N	191	176	1			83
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	407	2	355	9	N	323	352	1			54
09	851	R	851	-0-	-0-	-0-	357	2	494	9	N	449	176	1			327
10	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	959	2	568	9	N	516	714	1			129
11	570	#	17	-0-	-553	-0-	17	2			N	-0-					129
*12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	357	2	397	9	N	361	179	1			311

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,680

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					97
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	18					115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	12					142
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					157
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	8					165
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					172
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	N	16					188
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					190
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3					193

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940

01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					114
02	224 #	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					114
03	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					114
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					114
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					114
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					114
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					114
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					114
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					114
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					114
*11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 #	2287	-0-	-69	-0-	2189	2	98	9	N	89					219
02	2128 #	1969	-0-	-159	-0-	1911	2	58	9	N	53	192	1			80
03	2325 #	2145	-0-	-180	-0-	2070	2	75	9	N	68					148
04	2220 #	2092	-0-	-128	-0-	2022	2	70	9	N	64					212
05	2294 #	2016	-0-	-278	-0-	2015	2	1	9	N	1					213
06	2220 #	1373	-0-	-847	-0-	1373	2			N	-0-					213
07	2170 #	911	-0-	-1259	-0-	854	2	57	9	N	52	178	1			87
08	2170 #	1231	-0-	-939	-0-	1195	2	36	9	N	33					120
09	2100 #	820	-0-	-1280	-0-	814	2	6	9	N	5					125
10	2015 #	1436	-0-	-579	-0-	1416	2	20	9	N	18					143
*11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	N	23					166
*12	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	2121	2	24	9	N	22					188

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2746	2	167	9	N	152	190	1			150
02	2408 #	2261	-0-	-147	-0-	2099	2	162	9	N	147	190	1			107
03	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	2718	2	207	9	N	188	186	1			109
04	2580 #	1878	-0-	-702	-0-	1765	2	113	9	N	103					212
05	2666 #	1895	-0-	-771	-0-	1801	2	94	9	N	85	189	1			108
06	2580 #	1444	-0-	-1136	-0-	1370	2	74	9	N	67					175
07	2666 #	1702	-0-	-964	-0-	1648	2	54	9	N	49					224
08	2666 #	1651	-0-	-1015	-0-	1566	2	85	9	N	77	182	1			119
09	1890 #	1717	-0-	-173	-0-	1640	2	77	9	N	70					189
10	1891 #	1813	-0-	-78	-0-	1729	2	84	9	N	76					265
*11	1650 #	1350	-0-	-300	-0-	1281	2	69	9	N	63	188	1			140
12	1705 #	1240	-0-	-465	-0-	1179	2	61	9	N	55					195

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 #	2993	-0-	-696	-0-	2979	2	14	9	N	13					245
02	3332 #	2433	-0-	-899	-0-	2420	2	13	9	N	12					257
03	3038 #	2552	-0-	-486	-0-	2538	2	14	9	N	13					270
04	2910 #	1972	-0-	-938	-0-	1952	2	20	9	N	18	2	8			286
05	3007 #	2153	-0-	-854	-0-	2152	2	1	9	N	1					287
06	2910 #	2138	-0-	-772	-0-	2116	2	22	9	N	20					307
07	2697 #	1749	-0-	-948	-0-	1740	2	9	9	N	8	187	1			128
08	2542 #	1284	-0-	-1258	-0-	1282	2	2	9	N	2					130
09	2130 #	1901	-0-	-229	-0-	1899	2	2	9	N	2					132
10	2201 #	1312	-0-	-889	-0-	1312	2			N	-0-	1	5			131
*11	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					131
*12	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-	1	5			130

TOTAL GAS PROD: 25,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					22
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					22
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					22
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					22
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					22
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					22
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					22
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					22
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	944	1	5364	2	Y	640	701	1			52
						704	9									
02	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	990	1	5281	2	Y	561	579	1			34
						617	9									
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	964	1	4949	2	Y	654	609	1			79
						719	9									
04	7350 X	6328	-0-	-1022	-0-	917	1	4809	2	Y	547	504	1			122
						602	9									
05	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	968	1	5029	2	Y	555	614	1			63
						611	9									
06	7380 X	5969	-0-	-1411	-0-	910	1	4502	2	Y	506	423	1			146
						557	9									
07	7626 X	6309	-0-	-1317	-0-	958	1	4726	2	Y	494	564	1			76
						82	4	543	9							
08	6634 X	6135	-0-	-499	-0-	994	1	4530	2	Y	499	473	1			102
						62	4	549	9							
09	6390 X	5831	-0-	-559	-0-	984	1	4340	2	Y	461	478	1			85
						507	9									
10	6603 X	5502	-0-	-1101	-0-	972	1	4039	2	Y	446	473	1			58
						491	9									
11	6120 X	5188	-0-	-932	-0-	1006	1	3730	2	Y	411	369	1			100
						452	9									
12	6324 X	5087	-0-	-1237	-0-	1061	1	3558	2	Y	425	415	1			110
						468	9									

TOTAL GAS PROD: 73,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	2	Y	809	1148	1			279
							890	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	Y	648	631	1			296
							713	9									
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	64	1	3341	2	Y	781	706	1			371
							859	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	55	1	2842	2	Y	774	626	1			519
							851	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	2	Y	767	960	1			326
							844	9									
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	59	1	2893	2	Y	673	781	1			218
							740	9									
07	4278	X	3722	-0-	-556	-0-	64	1	2941	2	Y	652	646	1			224
							717	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	87	1	4443	2	Y	671	727	1			168
							738	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	72	1	3671	2	Y	659	587	1			240
							725	9									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	82	1	3621	2	Y	649	725	1			164
							714	9									
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	71	1	3480	2	Y	638	588	1			214
							702	9									
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	67	1	3576	2	Y	682	689	1			207
							750	9									

TOTAL GAS PROD: 48,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,403

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5858	-0-	-2481	-0-	756	1	4391	2	Y	646	701	1			53
							711	9									
02	7140	X	4746	-0-	-2394	-0-	645	1	3497	2	Y	549	569	1			33
							604	9									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	731	1	3923	2	Y	518	488	1			63
							570	9									
04	6270	X	4961	-0-	-1309	-0-	680	1	3690	2	Y	537	480	1			120
							591	9									
05	6479	X	5034	-0-	-1445	-0-	674	1	3686	2	Y	613	663	1			70
							674	9									
06	5670	X	4811	-0-	-859	-0-	692	1	3559	2	Y	509	432	1			147
							560	9									
07	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	778	1	3828	2	Y	502	571	1			78
							67	4	552	9							
08	5239	X	4322	-0-	-917	-0-	727	1	3267	2	Y	257	282	1			53
							45	4	283	9							
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	704	1	2999	2	Y	314	309	1			58
							345	9									
10	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	688	1	2838	2	Y	497	491	1			64
							547	9									
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1119	1	4060	2	Y	335	318	1			81
							369	9									
*12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	955	1	3224	2	Y	417	390	1			108
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 58,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,694

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	4170	-0-	-2619	-0-	522	1	2949	2	Y	635	687	1			52
						699	9									
02	5152 X	3946	-0-	-1206	-0-	509	1	2714	2	Y	657	669	1			40
						723	9									
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	592	1	3036	2	Y	488	469	1			59
						537	9									
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	626	1	3198	2	Y	562	495	1			126
						618	9									
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	648	1	3305	2	Y	439	515	1			50
						483	9									
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	726	1	3431	2	Y	416	346	1			120
						458	9									
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	716	1	3440	2	Y	477	523	1			74
						62	4	525	9							
08	4588 X	4319	-0-	-269	-0-	717	1	3159	2	Y	362	362	1			74
						45	4	398	9							
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	827	1	3507	2	Y	488	472	1			90
						537	9									
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	803	1	3195	2	Y	396	435	1			51
						436	9									
11	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	729	1	2788	2	Y	426	374	1			103
						469	9									
12	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	779	1	2907	2	Y	346	359	1			90
						381	9									

TOTAL GAS PROD: 52,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,692

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	5415	-0-	-2800	-0-	691	1	4082	2	Y	584	640	1			48
						642	9									
02	7420 X	4662	-0-	-2758	-0-	643	1	3513	2	Y	460	480	1			28
						506	9									
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	703	1	3913	2	Y	531	495	1			64
						584	9									
04	6210 X	4718	-0-	-1492	-0-	647	1	3554	2	Y	470	429	1			105
						517	9									
05	6417 X	4883	-0-	-1534	-0-	682	1	3699	2	Y	456	509	1			52
						502	9									
06	5250 X	4281	-0-	-969	-0-	592	1	3209	2	Y	436	362	1			126
						480	9									
07	5208 X	4272	-0-	-936	-0-	608	1	3159	2	Y	412	474	1			64
						52	4	453	9							
08	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	612	1	2870	2	Y	422	400	1			86
						38	4	464	9							
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	780	1	3367	2	Y	372	389	1			69
						409	9									
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	890	1	3608	2	Y	372	393	1			48
						409	9									
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	855	1	3245	2	Y	342	307	1			83
						376	9									
12	4371 X	4339	-0-	-32	-0-	864	1	3076	2	Y	363	352	1			94
						399	9									

TOTAL GAS PROD: 55,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	5561	-0-	-3770	-0-	668	1	4001	2	Y	811	882	1			66
						892	9									
02	7924 X	5723	-0-	-2201	-0-	774	1	4192	2	Y	688	712	1			42
						757	9									
03	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	892	1	4882	2	Y	718	673	1			87
						790	9									
04	6600 X	5585	-0-	-1015	-0-	775	1	4087	2	Y	657	597	1			147
						723	9									
05	6820 X	5196	-0-	-1624	-0-	730	1	3876	2	Y	536	622	1			61
						590	9									
06	6360 X	5257	-0-	-1103	-0-	790	1	3797	2	Y	609	494	1			176
						670	9									
07	6572 X	5625	-0-	-947	-0-	843	1	4047	2	Y	603	686	1			93
						72	4	663	9							
08	6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	824	1	3633	2	Y	621	587	1			127
						52	4	683	9							
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	806	1	3431	2	Y	571	592	1			106
						628	9									
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	855	1	3402	2	Y	503	544	1			65
						553	9									
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	767	1	2934	2	Y	441	399	1			107
						485	9									
12	4433 X	3441	-0-	-992	-0-	660	1	2462	2	Y	290	322	1			75
						319	9									

TOTAL GAS PROD: 62,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,048

GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849

01	7068 X	5338	-0-	-1730	-0-	673	1	3962	2	Y	639	689	1			52
						703	9									
02	6384 X	4397	-0-	-1987	-0-	593	1	3242	2	Y	511	532	1			31
						562	9									
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	636	1	3519	2	Y	576	537	1			70
						634	9									
04	5850 X	4404	-0-	-1446	-0-	592	1	3253	2	Y	508	464	1			114
						559	9									
05	6045 X	4376	-0-	-1669	-0-	589	1	3202	2	Y	532	585	1			61
						585	9									
06	5160 X	4120	-0-	-1040	-0-	560	1	3015	2	Y	495	413	1			143
						545	9									
07	4867 X	4200	-0-	-667	-0-	591	1	3046	2	Y	466	537	1			72
						50	4	513	9							
08	4774 X	3963	-0-	-811	-0-	602	1	2808	2	Y	469	445	1			96
						37	4	516	9							
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	596	1	2707	2	Y	432	448	1			80
						475	9									
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	649	1	2728	2	Y	410	437	1			53
						451	9									
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	708	1	2619	2	Y	372	335	1			90
						409	9									
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	777	1	2651	2	Y	405	390	1			105
						446	9									

TOTAL GAS PROD: 50,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,815

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6131	-0-	-2549	-0-	788	1	4611	2	Y	665	716	1			54
							732	9									
02	7644	X	4864	-0-	-2780	-0-	664	1	3620	2	Y	527	549	1			32
							580	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	819	1	4202	2	Y	502	473	1			61
							552	9									
04	6000	X	5494	-0-	-506	-0-	800	1	4100	2	Y	540	480	1			121
							594	9									
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	952	1	4857	2	Y	519	581	1			59
							571	9									
06	5940	X	5209	-0-	-731	-0-	791	1	3831	2	Y	534	439	1			154
							587	9									
07	5673	X	4803	-0-	-870	-0-	681	1	3486	2	Y	525	598	1			81
							58	4	578	9							
08	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	837	1	3771	2	Y	425	419	1			87
							52	4	468	9							
09	6180	X	4441	-0-	-1739	-0-	739	1	3273	2	Y	390	405	1			72
							429	9									
10	6386	X	3922	-0-	-2464	-0-	674	1	2819	2	Y	390	412	1			50
							429	9									
11	5220	X	3362	-0-	-1858	-0-	638	1	2337	2	Y	352	317	1			85
							387	9									
12	5115	X	3427	-0-	-1688	-0-	716	1	2264	2	Y	406	386	1			105
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 58,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	783	1	4517	2	Y	506	564	1			41
							557	9									
02	6384	X	4780	-0-	-1604	-0-	660	1	3601	2	Y	472	484	1			29
							519	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	756	1	4071	2	Y	471	443	1			57
							518	9									
04	6960	X	5305	-0-	-1655	-0-	756	1	4032	2	Y	470	422	1			105
							517	9									
05	7192	X	5185	-0-	-2007	-0-	749	1	4005	2	Y	392	452	1			45
							431	9									
06	5670	X	5015	-0-	-655	-0-	720	1	3809	2	Y	442	359	1			128
							486	9									
07	5487	X	4761	-0-	-726	-0-	714	1	3559	2	Y	388	456	1			60
							61	4	427	9							
08	5487	X	4168	-0-	-1319	-0-	678	1	2990	2	Y	416	391	1			85
							42	4	458	9							
09	4350	X	3502	-0-	-848	-0-	608	1	2579	2	Y	286	318	1			53
							315	9									
10	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	717	1	2851	2	Y	331	341	1			43
							364	9									
11	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	714	1	2733	2	Y	338	299	1			82
							372	9									
12	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	865	1	3227	2	Y	284	292	1			74
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 56,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591

01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	540	1	3054	2	N	420	444	1			266
						462	9									
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	492	1	2626	2	N	359	442	1			183
						395	9									
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	558	1	2864	2	N	385	417	1			151
						424	9									
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	554	1	2832	2	N	400	446	1			105
						440	9									
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	604	1	3081	2	N	372	275	1			202
						409	9									
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	587	1	2774	2	N	333	444	1			91
						366	9									
07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	656	1	3150	2	N	335	327	1			99
						56	4	369	9							
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	656	1	2892	2	N	334	263	1			170
						41	4	367	9							
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	637	1	2702	2	N	305	338	1			137
						336	9									
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	698	1	2775	2	N	337	381	1			93
						371	9									
11	2970 X	2867	-0-	-103	-0-	523	1	1959	2	N	350	284	1			159
						385	9									
12	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	559	1	1904	2	N	373	417	1			115
						410	9									

TOTAL GAS PROD: 44,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	787	1	4593	2	N	470	495	1			297
							517	9									
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	741	1	4024	2	N	413	500	1			210
							454	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	746	1	3985	2	N	469	495	1			184
							516	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	688	1	3614	2	N	377	462	1			99
							415	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	661	1	3399	2	N	393	279	1			213
							432	9									
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	619	1	2989	2	N	367	480	1			100
							404	9									
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	679	1	3337	2	N	370	361	1			109
							58	4	407	9							
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	686	1	3106	2	N	364	288	1			185
							43	4	400	9							
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	668	1	2923	2	N	340	372	1			153
							374	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	766	1	3152	2	N	298	369	1			82
							328	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	756	1	2747	2	N	291	241	1			132
							320	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	837	1	2574	2	N	286	330	1			88
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

01	8587	X	7074	-0-	-1513	-0-	6901	2	173	9	N	157	188	1			62
02	7532	X	6760	-0-	-772	-0-	6577	2	183	9	N	166	168	1			60
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7617	2	175	9	N	159	176	1			43
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	139					182
05	7068	X	5922	-0-	-1146	-0-	5790	2	132	9	N	120	174	1			128
06	7530	X	6205	-0-	-1325	-0-	6070	2	135	9	N	123	183	1			68
07	7781	X	6221	-0-	-1560	-0-	6076	2	145	9	N	132					200
08	7781	X	5112	-0-	-2669	-0-	5013	2	99	9	N	90	163	1			127
09	6210	X	5112	-0-	-1098	-0-	4960	2	152	9	N	138	187	1			78
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6811	2	149	9	N	135					213
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6332	2	163	9	N	148	181	1			180
*12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6409	2	146	9	N	133	182	1			131

TOTAL GAS PROD: 70,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6452	2	33	9	N	30					85
02	5656	X	1857	-0-	-3799	-0-	1846	2	11	9	N	10					95
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8225	2	46	9	N	42					137
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6414	2	12	9	N	11					148
05	6262	X	4788	-0-	-1474	-0-	4767	2	21	9	N	19					167
06	6060	X	5110	-0-	-950	-0-	5099	2	11	9	N	10					177
07	6262	X	4573	-0-	-1689	-0-	4556	2	17	9	N	15					192
08	6262	X	5105	-0-	-1157	-0-	5088	2	17	9	N	15					207
09	6060	X	3562	-0-	-2498	-0-	3559	2	3	9	N	3					210
10	5270	X	4441	-0-	-829	-0-	4441	2			N	-0-					210
11	5100	X	3185	-0-	-1915	-0-	3165	2	20	9	N	18	181	1			47
12	5115	X	3032	-0-	-2083	-0-	3031	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 56,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					177
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					177
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					177
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					177
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					177
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					177
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					177
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					177
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					177
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					177
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					177
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1202	2	28	9	N	25					162
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	905	2	20	9	N	18	1	8			179
03	1240	N	845	-0-	-395	-0-	833	2	12	9	N	11					190
04	1200	N	693	-0-	-507	-0-	685	2	8	9	N	7					197
05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	587	2	7	9	N	6	178	1			25
06	810	N	546	-0-	-264	-0-	538	2	8	9	N	7					32
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	528	2	7	9	N	6					38
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					48
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					48
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					48
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					40
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2402	2	59	9	N	54	1	8			207
02	2268	N	2240	-0-	-28	-0-	2177	2	63	9	N	57	186	1	1	8	77
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2442	2	56	9	N	51					128
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2355	2	56	9	N	51					179
05	2480	N	716	-0-	-1764	-0-	696	2	20	9	N	18					197
06	2430	N	1791	-0-	-639	-0-	1752	2	39	9	N	35					232
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2456	2	52	9	N	47	176	1	1	8	102
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2467	2	46	9	N	42					144
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2347	2	53	9	N	48					192
10	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	2452	2	50	9	N	45					237
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2356	2	54	9	N	49	176	1			110
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2398	2	56	9	N	51					161

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

01	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	2310	2	53	9	N	48	1	8			194
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2098	2	42	9	N	38					232
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2242	2	47	9	N	43	180	1	1	8	94
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2255	2	47	9	N	43					137
05	2356	N	677	-0-	-1679	-0-	668	2	9	9	N	8					145
06	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	2160	2	39	9	N	35					180
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2402	2	47	9	N	43	1	8			222
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37	174	1	1	8	84
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2299	2	40	9	N	36					120
10	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2198	2	43	9	N	39					159
11	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2228	2	45	9	N	41					200
12	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	2051	2	46	9	N	42					242

TOTAL GAS PROD: 25,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

01	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	4313	2	18	9	N	16	1	8			117
02	4004	X	3910	-0-	-94	-0-	3893	2	17	9	N	15					132
03	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4286	2	19	9	N	17					149
04	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	4165	2	17	9	N	15					164
05	4340	X	3228	-0-	-1112	-0-	3214	2	14	9	N	13					177
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4380	2	19	9	N	17					194
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4335	2	14	9	N	13					207
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4298	2	14	9	N	13	1	8			219
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4134	2	9	9	N	8					227
10	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4285	2	6	9	N	5					232
11	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	4120	2	14	9	N	13					245
12	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4127	2	13	9	N	12	178	1			79

TOTAL GAS PROD: 49,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1653	2	41	9	N	37					152
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1468	2	36	9	N	33	1	8			184
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1742	2	37	9	N	34	1	8			217
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1665	2	36	9	N	33	181	1			69
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	N	23					92
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1899	2	36	9	N	33					125
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	N	36	1	8			160
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	N	35	1	8			194
09	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1786	2	25	9	N	23					217
10	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1620	2	40	9	N	36	174	1			79
11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1714	2	22	9	N	20					99
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1805	2	39	9	N	35					134

TOTAL GAS PROD: 21,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2365	2	86	9	N	78	1	8			254
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	2029	2	85	9	N	77	189	1	1	8	141
03	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2399	2	69	9	N	63					204
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	2238	2	73	9	N	66					270
05	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	1503	2	45	9	N	41	179	1			132
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2326	2	67	9	N	61					193
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2328	2	70	9	N	64	1	8			256
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2202	2	73	9	N	66	2	8			320
09	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	2186	2	40	9	N	36	179	1			177
10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2205	2	70	9	N	64					241
11	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2108	2	75	9	N	68					309
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2239	2	61	9	N	55	180	1			184

TOTAL GAS PROD: 26,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	1982	2	51	9	N	46	181	1			50
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	1708	2	44	9	N	40					90
03	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	1798	2	44	9	N	40					130
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1872	2	39	9	N	35					165
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2081	2	50	9	N	45	177	1			33
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39					72
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	2	44	9	N	40					112
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2047	2	40	9	N	36	1	8			147
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1959	2	41	9	N	37					184
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	1990	2	46	9	N	42	175	1			51
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1903	2	35	9	N	32					83
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1975	2	46	9	N	42					125

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	782	-0-	-396	-0-	760	2	22	9	N	20	177	1	1	8	57
02	1064	N	267	-0-	-797	-0-	267	2			N	-0-					57
03	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	2			N	-0-					57
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					67
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					77
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					90
07	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	N	12					102
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	726	2	9	9	N	8					110
09	1350	N	930	-0-	-420	-0-	924	2	6	9	N	5					115
10	1364	N	919	-0-	-445	-0-	916	2	3	9	N	3					118
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	674	2	6	9	N	5					123
12	961	N	449	-0-	-512	-0-	441	2	8	9	N	7					130

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2896	2	67	9	N	61	1	8			185
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2629	2	72	9	N	65	186	1	1	8	63
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2596	2	54	9	N	49					112
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2907	2	68	9	N	62					174
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3002	2	73	9	N	66	178	1	1	8	61
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2849	2	54	9	N	49					110
07	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	2948	2	57	9	N	52					162
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2957	2	59	9	N	54	2	8			214
09	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	2830	2	52	9	N	47					261
10	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2860	2	51	9	N	46	179	1			128
11	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2634	2	37	9	N	34					162
12	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2787	2	67	9	N	61					223

TOTAL GAS PROD: 34,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1935	2	37	9	N	34	1	8			177
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1740	2	45	9	N	41	1	8			217
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1905	2	43	9	N	39	184	1			72
04	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1807	2	31	9	N	28					100
05	1984	N	464	-0-	-1520	-0-	458	2	6	9	N	5					105
06	1890	N	1237	-0-	-653	-0-	1223	2	14	9	N	13					118
07	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1405	2	15	9	N	14					132
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	N	15					147
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					167
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	2	42	9	N	38					205
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1961	2	40	9	N	36	178	1			63
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	2	24	9	N	22					85

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	557	3	15	9	N	14					187
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	N	18					205
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	3	17	9	N	15					220
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	3	28	9	N	25	190	1			55
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	N	20					75
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	946	3	19	9	N	17					92
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	977	3	20	9	N	18					110
08	1116	N	432	-0-	-684	-0-	429	3	3	9	N	3					113
09	960	N	386	-0-	-574	-0-	378	3	8	9	N	7					120
10	992	N	838	-0-	-154	-0-	821	3	17	9	N	15					135
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3194	1	57	9	N	52	1	1			114
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2854	1	56	9	N	51	1	1			164
03	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	3107	1	65	9	N	59	183	1			40
04	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	2974	1	52	9	N	47					87
05	3255	X	1838	-0-	-1417	-0-	1808	1	30	9	N	27					114
06	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3022	1	53	9	N	48					162
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3041	1	51	9	N	46	1	1			207
08	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	2370	1	37	9	N	34	181	1			60
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	2936	1	44	9	N	40					100
10	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3000	1	50	9	N	45					145
11	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2880	1	48	9	N	44					189
12	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1919	1	22	9	N	20					209

TOTAL GAS PROD: 33,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3083	1	63	9	N	57	1	1			114
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2786	1	52	9	N	47	1	1			160
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3083	1	62	9	N	56	1	1			215
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2953	1	54	9	N	49	180	1			84
05	2542	X	1984	-0-	-558	-0-	1955	1	29	9	N	26					110
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3069	1	57	9	N	52					162
07	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	2358	1	47	9	N	43	1	1			204
08	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2017	1	34	9	N	31	178	1			57
09	2460	X	1107	-0-	-1353	-0-	1087	1	20	9	N	18					75
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2679	1	54	9	N	49					124
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2452	1	56	9	N	51					175
*12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2469	1	63	9	N	57					232

TOTAL GAS PROD: 30,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

01	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	3950	1	62	9	N	56	1	1			199
02	3024	X	1632	-0-	-1392	-0-	1614	1	18	9	N	16					215
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6183	1	117	9	N	106	191	1			130
04	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	3788	1	44	9	N	40					170
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4963	1	41	9	N	37					207
06	5220	X	4019	-0-	-1201	-0-	4019	1			N	-0-	150	1			57
07	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4876	1	64	9	N	58					115
08	5394	X	1486	-0-	-3908	-0-	1462	1	24	9	N	22					137
09	4830	X	3753	-0-	-1077	-0-	3692	1	61	9	N	55					192
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4952	1	61	9	N	55					247
11	4770	X	2764	-0-	-2006	-0-	2702	1	62	9	N	56	188	1			115
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4996	1	83	9	N	75					190

TOTAL GAS PROD: 47,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1195	2	8	9	N	7					61
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1058	2	1	9	N	1					62
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					62
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					62
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4					66
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					66
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					66
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					66
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					66
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					66
*11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					66
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	476	3	106	9	N	96	179	1		117
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1006	3	153	9	N	139	178	1		78
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	567	3	107	9	N	97				175
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	437	3	105	9	N	95	178	1		92
05	899	N	540	-0-	-359	-0-	430	3	110	9	N	100				192
06	660	N	338	-0-	-322	-0-	259	3	79	9	N	72	180	1		84
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	198	3	72	9	N	65				149
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	370	3	50	9	N	45				194
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-				194
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	793	3	136	9	N	124	181	1		137
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	622	3	77	9	N	70				207
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	179	1		72

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1444	-0-	-1408	-0-	29	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	1484	-0-	-1092	-0-	34	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1259	-0-	-446	-0-	29	1	1230	2	N	-0-			-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-			-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	2	N	-0-			-0-
06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	2	N	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2710	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2661	-0-	-997	-0-	68	1	2593	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2175	-0-	-1365	-0-	56	1	2119	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1861	-0-	-712	-0-	41	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2290	-0-	-410	-0-	47	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BCL OPERATING, LLC //CONT.// 040199
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	3	N	-0-					-0-
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	127	1	2418	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	41	1	778	3	N	-0-					-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1653	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	49	1	925	3	N	-0-					-0-
10	806 N	27	-0-	-779	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	58	-0-	-962	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	202	-0-	-821	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2019 - P/A 07/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - PLUGGED 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					35
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					35
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					35
08	2790 X	406	-0-	-2384	-0-	406	2			N	-0-					35
09	2820 X	208	-0-	-2612	-0-	208	2			N	-0-					35
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					35
11	1590 X	294	-0-	-1296	-0-	294	2			N	-0-					35
12	1333 X	5	-0-	-1328	-0-	5	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627

01	91109 X	49397	-0-	-41712	-0-	3033	1	46364	3	N	-0-			-0-
02	71316 X	41375	-0-	-29941	-0-	2892	1	38483	3	N	-0-			-0-
03	67611 X	37014	-0-	-30597	-0-	2260	1	34754	3	N	-0-			-0-
04	57840 X	39958	-0-	-17882	-0-	3018	1	36940	3	N	-0-			-0-
05	54684 X	54456	-0-	-228	-0-	418	1	54038	3	N	-0-			-0-
06	65352 X	65352	-0-	-0-	-0-	967	1	64385	3	N	-0-			-0-
07	60237 X	60237	-0-	-0-	-0-	5033	1	55204	3	N	-0-			-0-
08	51540 X	51540	-0-	-0-	-0-	6572	1	44968	3	N	-0-			-0-
09	65340 X	39580	-0-	-25760	-0-	3601	1	35979	3	N	-0-			-0-
10	67518 X	34362	-0-	-33156	-0-	3478	1	30884	3	N	-0-			-0-
11	65340 X	NO RPT	-0-	-65340	-0-					N	NO RPT			-0-
12	60233 X	27995	-0-	-32238	-0-	2794	1	25201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

01	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-			121
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			121
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-			121
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-			121
05	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-			121
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			121
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			121
08	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-			121
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			121
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			121
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			121
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2019 - P/A 08/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					59
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					59
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5					64
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	225	2	47	9	N	43					107
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					109
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7					116
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	40	2	8	9	N	7					123
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					123
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					123
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	129	2	14	9	N	13					136
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					136
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	341	2	31	9	N	28					164

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1527	2	55	9	N	50					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	2	37	9	N	34					141
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1062	2	35	9	N	32					173
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	N	22					195
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	802	2	37	9	N	34					229
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	820	2	10	9	N	9					238
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1239	2	75	9	N	68	174	1			132
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	963	2	14	9	N	13					145
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1149	2	25	9	N	23					168
10	1302	N	940	-0-	-362	-0-	930	2	10	9	N	9					177
11	960	N	464	-0-	-496	-0-	421	2	43	9	N	39					216
12	1209	N	495	-0-	-714	-0-	488	2	7	9	N	6	169	1			53

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					33
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					33
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					33
07	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					33
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					33
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					33
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			52
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			52
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			52
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			52
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			52
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			52
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			52
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			52
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			52
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			52
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			52
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					96
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					96
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					96
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					96
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					96
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					96
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					96
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					96
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					97
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					97
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	2	15	9	N	14			44
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10			54
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	N	10			64
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			67
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			32
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			32
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			32
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			32
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			32
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-			32
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-			32
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			32
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			32
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			32
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			32
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	287	-0-	-2534	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	1864	-0-	-1016	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
10	2046	X	1139	-0-	-907	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
12	2046	X	1307	-0-	-739	-0-	1307	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12813	-0-	-2501	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	1464	-0-	-12704	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	5803	-0-	-9170	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10925	-0-	-1465	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	1196	-0-	-14490	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	6687	-0-	-8999	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	9551	-0-	-5629	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	12052	-0-	-3572	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9302	-0-	-1618	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7907	-0-	-1951	-0-	7906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					32
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					64
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					64
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					64
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	355	2	282	9	N	256	234	1			86
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8					94
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					119
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	N	19					138
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	9	N	10					148
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13					161
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					161
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					161
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	89	1			72

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	318	2	94	9	N	85					85
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					85
*12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	271	2	54	9	N	49	89	1			45

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	32683	-0-	-41903	-0-	29998	2	2685	9	N	2441	2497	1			432
02	50137	X	50137	-0-	-0-	-0-	44604	2	5533	9	N	5030	5159	1			303
03	60109	X	48339	-0-	-11770	-0-	43748	2	4591	9	N	4174	4264	1			213
04	58170	X	41651	-0-	-16519	-0-	37441	2	4210	9	N	3827	3597	1			443
05	57505	X	21943	-0-	-35562	-0-	20410	2	1533	9	N	1394	1559	1			278
06	53730	X	9090	-0-	-44640	-0-	8408	2	682	9	N	620	685	1			213
07	55521	X	4696	-0-	-50825	-0-	4175	2	521	9	N	474	352	1			335
08	48329	X	5162	-0-	-43167	-0-	4180	2	982	9	N	893	893	1			335
09	41640	X	-0-	-0-	-41640	-0-					N	78	176	1			237
10	21948	X	4306	-0-	-17642	-0-	3754	2	552	9	N	502	349	1			390
11	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	11985	2	1123	9	N	1021	1149	1			262
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	4917	2	479	9	N	435	621	1			76

TOTAL GAS PROD: 236,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,889

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513701 X	236502	-0-	-277199	-0-	232470	2	4032	9	N	3665	3850	1			115
02	463988 X	106827	-0-	-357161	-0-	105252	2	1575	9	N	1432	1419	1			128
03	276024 X	129631	-0-	-146393	-0-	127438	2	2193	9	N	1994	1705	1			417
04	254940 X	187942	-0-	-66998	-0-	185399	2	2543	9	N	2312	2482	1			247
05	246946 X	182457	-0-	-64489	-0-	179916	2	2541	9	N	2310	2294	1			263
06	228870 X	164189	-0-	-64681	-0-	161986	2	2203	9	N	2003	1899	1			367
07	194215 X	164224	-0-	-29991	-0-	162009	2	2215	9	N	2014	2083	1			298
08	194215 X	140080	-0-	-54135	-0-	138228	2	1852	9	N	1684	1694	1			288
09	187950 X	143906	-0-	-44044	-0-	141922	2	1984	9	N	1804	1904	1			188
10	182466 X	143828	-0-	-38638	-0-	141918	2	1910	9	N	1736	1685	1			239
11	164190 X	133230	-0-	-30960	-0-	131297	2	1933	9	N	1757	1767	1			229
12	164238 X	129901	-0-	-34337	-0-	128249	2	1652	9	N	1502	1447	1			284

TOTAL GAS PROD: 1,862,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,213

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747

01	0 W	2394	-0-	2394	50317	2272	2	122	9	N	111					209
02	52097 X	1780	-0-	-50317	-0-	1703	2	77	9	N	70	170	1			109
03	26133 X	4474	-0-	-21659	-0-	4344	2	130	9	N	118					227
04	25290 X	3301	-0-	-21989	-0-	3212	2	89	9	N	81	190	1			118
05	26133 X	1307	-0-	-24826	-0-	1267	2	40	9	N	36					154
06	25290 X	3528	-0-	-21762	-0-	3403	2	125	9	N	114					268
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2161	2	42	9	N	38	188	1			118
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4821	2	45	9	N	41					159
09	3540 X	1437	-0-	-2103	-0-	1422	2	15	9	N	14					173
10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6240	2	110	9	N	100					273
11	4710 X	582	-0-	-4128	-0-	550	2	32	9	N	29	188	1	2	8	112
12	4867 X	1832	-0-	-3035	-0-	1786	2	46	9	N	42					154

TOTAL GAS PROD: 34,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560

03	0	25020	-0-	25020	25020	25020	2			N	-0-					-0-
04	0	254382	-0-	254382	279402	254330	2	52	9	N	47					47
05	0	302565	-0-	302565	581967	302551	2	14	9	N	13					60
06	0	227180	-0-	227180	809147	227122	2	58	9	N	53					113
07	1059732 X	250585	-0-	-809147	-0-	250530	2	55	9	N	50					163
08	309287 X	251800	-0-	-57487	-0-	251757	2	43	9	N	39	159	1			43
09	310767 X	310767	-0-	-0-	-0-	310745	2	22	9	N	20					63
10	312007 X	312007	-0-	-0-	-0-	311998	2	9	9	N	8					71
11	299310 X	281914	-0-	-17396	-0-	281885	2	29	9	N	26					97
12	309287 X	286626	-0-	-22661	-0-	286625	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 2,502,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	93668	-0-	93668	93668	93624	2	44	9	N	40					40
07	0	332070	-0-	332070	425738	331703	2	367	9	N	334	176	1			198
*08	684165 X	258427	-0-	-425738	-0-	258143	2	284	9	N	258	334	1			122
09	299310 X	203574	-0-	-95736	-0-	203345	2	229	9	N	208	178	1			152
10	309287 X	202274	-0-	-107013	-0-	202056	2	218	9	N	198	168	1			182
11	299310 X	180041	-0-	-119269	-0-	179957	2	84	9	N	76	158	1			100
12	309287 X	164499	-0-	-144788	-0-	164293	2	206	9	N	187	168	1			119

TOTAL GAS PROD: 1,434,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12208 X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					N	NO RPT					-0-
08	378448 X	NO RPT	-0-	-378448	-0-					N	NO RPT					-0-
09	366240 X	NO RPT	-0-	-366240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	378448 X	NO RPT	-0-	-378448	-0-					N	NO RPT					-0-
11	366240 X	NO RPT	-0-	-366240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	378448 X	NO RPT	-0-	-378448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

01	2449 X	1736	-0-	-713	-0-	1714	2	22	9	N	20					113
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	2	37	9	N	34					147
03	3038 X	520	-0-	-2518	-0-	485	2	35	9	N	32					179
04	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	2163	2	30	9	N	27					206
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	7					213
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	2					215
07	2263 X	1802	-0-	-461	-0-	1745	1	57	9	N	52	178	1	1	8	88
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3007	1	31	9	N	28					116
09	3000 N	3244	-0-	244	244	3218	1	26	9	N	24					140
10	2592 N	2348	-0-	-244	-0-	2315	1	33	9	N	30					170
11	2940 N	2728	-0-	-212	-0-	2691	1	37	9	N	34					204
12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2735	1	78	9	N	71	189	1			86

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 154090
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-	52	1	43	3	-0-
												22	6			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 283789 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8196 - 8645

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	6			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					99
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					99
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					99
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					99
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					99
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					99
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					99
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					99
10	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					99
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2	2	8			79
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			79
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					79
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					79
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					79
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					79
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					79
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					79
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					220
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					220
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	2	35	9	N	32					252
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					252
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	188	1			64
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					64
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					64
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					64
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					64
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					64
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1265	3	3	9	N	3					43
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	3	1	9	N	1					44
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1024	3	7	9	N	6					50
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					50
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					50
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					50
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					50
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11					61
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					68
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	N	11					79
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3733	3	150	9	N	136	194	1	1	8	161
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3313	3	98	9	N	89	194	1	2	8	54
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3730	3	99	9	N	90	1	8			143
04	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			N	-0-					143
05	2945	X	2206	-0-	-739	-0-	2206	2			N	-0-					143
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					143
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130	9	N	118	183	1			78
08	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					78
09	2850	X	2452	-0-	-398	-0-	2452	2			N	-0-					78
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					78
11	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	2385	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 31,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	3			N	-0-					107
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	753	3			N	-0-					107
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					107
04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					107
05	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	2			N	-0-					107
06	840	N	546	-0-	-294	-0-	546	2			N	-0-					107
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	974	2	1141	9	N	1037	823	1			321
08	3100	N	3691	-0-	591	591	1738	2	1953	9	N	1775	1806	1			290
09	3000	N	3531	-0-	531	1122	1577	2	1954	9	N	1776	1647	1			419
10	3100	N	3600	-0-	500	1622	1542	2	2058	9	N	1871	1950	1			340
*11	3000	N	3727	-0-	727	2349	1758	2	1969	9	N	1790	1645	1			485
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	706					N	NO RPT					485

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,249

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					119
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					119
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					119
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					119
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					119
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					119
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					119
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					119
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					119
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					119
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					46
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1					47
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	N	3					50
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	N	2					52
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	8	3	4	9	N	4					56
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					56
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					56
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					56
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53	9	N	48					104
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					104
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					104
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	150	7			109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					36
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					36
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	29					65
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19	-0-	6	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	4	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	29	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5805	-0-	2805	2805	5805	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6123	-0-	3023	5828	6123	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3321	-0-	221	6049	3321	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1964	-0-	-1036	5013	1922	2	42	9	N	38					38
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1913					N	-0-					38
11	3798	X	1885	-0-	-1913	-0-	1885	2			N	-0-					38
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	7					45

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	346	2	63	9	N	57					110
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30					140
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	115	1			27
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	243	3	176	9	N	160					160
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	3	15	9	N	14					174
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1052	3	37	9	N	34	1	8			207
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	3	8	9	N	7	180	1			34
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	893	3	20	9	N	18					52
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					54
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	650	3	95	9	N	86					140
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	601	3	109	9	N	99					239
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	599	3	50	9	N	45	182	1			102

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

EOG RESOURCES, INC. 253162
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	682145	-0-	682145	1148399	682145	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	520861	-0-	520861	1669260	520827	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	14B2	EXT	429668	-0-	429668	2098928	429637	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	14B2	EXT	332224	-0-	332224	2431152	332211	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	14B2	EXT	290641	-0-	290641	2721793	290628	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	14B2	EXT	243260	-0-	243260	2965053	243260	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	221664	-0-	221664	3186717	221664	3			N	-0-					-0-
08	3384590	X	197873	-0-	-3186717	-0-	197873	3			N	-0-					-0-
09	529860	X	173694	-0-	-356166	-0-	173694	3			N	-0-					-0-
10	547522	X	154254	-0-	-393268	-0-	154248	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	529860	X	148926	-0-	-380934	-0-	148922	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	547522	X	141957	-0-	-405565	-0-	141951	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	720	N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	1					54
							1	9									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					54
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					54
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					54
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					54
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					54
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	1	1	9	N	1					55
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					55
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					55
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	1					56
							1	9									
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					56
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	N	18	1	8			165
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	407	2	22	9	N	20	1	8			184
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	N	18	1	8			201
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	N	14					215
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	370	2	15	9	N	14					229
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	383	2	19	9	N	17					246
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	396	2	7	9	N	6	1	8			251
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	222	2	8	9	N	7	179	1	1	8	78
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	651	2	32	9	N	29	1	8			106
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	N	8					114
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17					131
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	425	2	12	9	N	11					142

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58373	X	58001	-0-	-372	-0-	56943	2	1058	9	N	962	974	1			257
02	52052	X	7733	-0-	-44319	-0-	7592	2	141	9	N	128	196	1			189
03	58838	X	-0-	-0-	-58838	-0-					N	-0-					189
04	56940	X	33412	-0-	-23528	-0-	32852	2	560	9	N	509	566	1			132
05	58838	X	45074	-0-	-13764	-0-	44276	2	798	9	N	725	566	1			291
06	56130	X	36332	-0-	-19798	-0-	35709	2	623	9	N	566	752	1			105
07	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	43246	2	777	9	N	706	572	1			239
08	45074	X	38945	-0-	-6129	-0-	38254	2	691	9	N	628	571	1			296
09	43620	X	36660	-0-	-6960	-0-	36025	2	635	9	N	577	572	1			301
10	45074	X	38634	-0-	-6440	-0-	38037	2	597	9	N	543	755	1			89
11	42600	X	36293	-0-	-6307	-0-	35632	2	661	9	N	601	388	1			302
12	44020	X	36667	-0-	-7353	-0-	36065	2	602	9	N	547	578	1			271

TOTAL GAS PROD: 411,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,492

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271467	X	221346	-0-	-50121	-0-	419	1	220927	2	N	-0-					-0-
02	230888	X	191686	-0-	-39202	-0-	140	1	191546	2	N	-0-					-0-
03	243443	X	198457	-0-	-44986	-0-	155	1	198302	2	N	-0-					-0-
04	229800	X	178169	-0-	-51631	-0-	149	1	178020	2	N	-0-					-0-
05	233771	X	173190	-0-	-60581	-0-	744	1	172446	2	N	-0-					-0-
06	214200	X	157887	-0-	-56313	-0-	715	1	157172	2	N	-0-					-0-
07	212226	X	156900	-0-	-55326	-0-	739	1	156161	2	N	-0-					-0-
08	198462	X	149001	-0-	-49461	-0-	744	1	148257	2	N	-0-					-0-
09	178170	X	136811	-0-	-41359	-0-	720	1	136091	2	N	-0-					-0-
10	173197	X	136204	-0-	-36993	-0-	744	1	135460	2	N	-0-					-0-
11	157890	X	129732	-0-	-28158	-0-	672	1	129060	2	N	-0-					-0-
12	156891	X	127717	-0-	-29174	-0-	127717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145421	X	102809	-0-	-42612	-0-	679	1	100230	2	N	1727	1500	1			443
							1900	9									
02	116816	X	88949	-0-	-27867	-0-	634	1	86658	2	N	1506	1637	1			312
							1657	9									
03	126790	X	92943	-0-	-33847	-0-	322	1	90985	2	N	1487	1498	1			301
							1636	9									
04	108480	X	80284	-0-	-28196	-0-	232	1	78610	2	N	1311	1306	1			306
							1442	9									
05	107570	X	77274	-0-	-30296	-0-	248	1	75528	2	N	1362	1257	1			411
							1498	9									
06	99480	X	45067	-0-	-54413	-0-	150	1	43928	2	N	899	1115	1			195
							989	9									
07	98487	X	9145	-0-	-89342	-0-	80	1	9002	2	N	57	2	8			250
							63	9									
08	92938	X	77518	-0-	-15420	-0-	480	1	75271	2	N	1606	1439	1	12	8	405
							1767	9									
09	80280	X	61542	-0-	-18738	-0-	480	1	59819	2	N	1130	1258	1			277
							1243	9									
10	77283	X	58883	-0-	-18400	-0-	496	1	57246	2	N	1037	923	1			391
							1141	9									
11	75030	X	54134	-0-	-20896	-0-	219	1	52944	2	N	883	913	1			361
							971	9									
12	77531	X	51638	-0-	-25893	-0-	248	1	50475	2	N	832	930	1			263
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 800,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,837

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

01	204073	X	133353	-0-	-70720	-0-	133353	2			N	-0-					-0-
02	166628	X	114247	-0-	-52381	-0-	114247	2			N	-0-					-0-
03	169756	X	118543	-0-	-51213	-0-	118543	2			N	-0-					-0-
04	139350	X	105209	-0-	-34141	-0-	105209	2			N	-0-					-0-
05	141329	X	102446	-0-	-38883	-0-	102446	2			N	-0-					-0-
06	129060	X	93135	-0-	-35925	-0-	93135	2			N	-0-					-0-
07	126480	X	94359	-0-	-32121	-0-	94359	2			N	-0-					-0-
08	118544	X	88815	-0-	-29729	-0-	88815	2			N	-0-					-0-
09	105210	X	81092	-0-	-24118	-0-	81092	2			N	-0-					-0-
10	102455	X	82597	-0-	-19858	-0-	82597	2			N	-0-					-0-
11	93150	X	76656	-0-	-16494	-0-	76656	2			N	-0-					-0-
12	94364	X	75593	-0-	-18771	-0-	75593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157635	X	88876	-0-	-68759	-0-	733	1	85332	2	N	2555	2386	1			538
							2811	9									
02	121660	X	73881	-0-	-47779	-0-	662	1	70808	2	N	2192	2318	1			412
							2411	9									
03	119071	X	76564	-0-	-42507	-0-	735	1	73434	2	N	2177	2131	1			458
							2395	9									
04	100200	X	65219	-0-	-34981	-0-	199	1	62949	2	N	1883	1950	1			391
							2071	9									
05	100967	X	9012	-0-	-91955	-0-	208	1	8505	2	N	272	536	1			127
							299	9									
06	86010	X	85821	-0-	-189	-0-	181	1	83123	2	N	2288	2108	1			307
							2517	9									
07	81809	X	67584	-0-	-14225	-0-	208	1	65595	2	N	1619	1742	1			184
							1781	9									
08	76570	X	57758	-0-	-18812	-0-	208	1	55945	2	N	1459	1382	1			261
							1605	9									
09	85830	X	52751	-0-	-33079	-0-	200	1	50994	2	N	1415	1223	1			453
							1557	9									
10	88691	X	51037	-0-	-37654	-0-	208	1	49225	2	N	1458	1268	1			643
							1604	9									
11	85830	X	44358	-0-	-41472	-0-	183	1	42713	2	N	1329	1615	1			357
							1462	9									
12	67580	X	38780	-0-	-28800	-0-	174	1	37238	2	N	1244	1292	1			309
							1368	9									

TOTAL GAS PROD: 711,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,891

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154349	X	54004	-0-	-100345	-0-	110	1	53752	2	N	129	171	1	13	8	107
							142	9									
02	139412	X	40904	-0-	-98508	-0-	40848	2	56	9	N	51	13	8			145
03	110453	X	40154	-0-	-70299	-0-	40073	2	81	9	N	74	9	8			210
04	81870	X	33463	-0-	-48407	-0-	40	1	33370	2	N	48	159	1			99
							53	9									
05	66619	X	30485	-0-	-36134	-0-	30373	2	112	9	N	102	44	1			157
06	52260	X	24737	-0-	-27523	-0-	24678	2	59	9	N	54					211
07	45291	X	24915	-0-	-20376	-0-	25	1	24856	2	N	31					242
							34	9									
08	40145	X	28171	-0-	-11974	-0-	282	1	27864	2	N	23	177	1			88
							25	9									
09	33450	X	23663	-0-	-9787	-0-	271	1	23314	2	N	71	50	1			109
							78	9									
10	30473	X	25093	-0-	-5380	-0-	77	1	24992	2	N	22					131
							24	9									
11	27270	X	21429	-0-	-5841	-0-	21412	2	17	9	N	15					146
12	28179	X	20484	-0-	-7695	-0-	20456	2	28	9	N	25					171

TOTAL GAS PROD: 367,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151652	X	54034	-0-	-97618	-0-	110	1	53777	2	N	134	181	1			77
							147	9									
02	136976	X	41010	-0-	-95966	-0-	40880	2	130	9	N	118					195
03	91729	X	42521	-0-	-49208	-0-	42388	2	133	9	N	121	182	1			134
04	73380	X	35460	-0-	-37920	-0-	39	1	35307	2	N	104	180	1			58
							114	9									
05	64914	X	32986	-0-	-31928	-0-	32762	2	224	9	N	204	87	1			175
06	52290	X	29136	-0-	-23154	-0-	29048	2	88	9	N	80	178	1			77
07	45415	X	30217	-0-	-15198	-0-	35	1	30050	2	N	120					197
							132	9									
08	42532	X	33468	-0-	-9064	-0-	334	1	33045	2	N	81	187	1			91
							89	9									
09	35460	X	28970	-0-	-6490	-0-	343	1	28529	2	N	89	61	1			119
							98	9									
10	32984	X	28568	-0-	-4416	-0-	87	1	28417	2	N	58					177
							64	9									
11	32400	X	24977	-0-	-7423	-0-	24905	2	72	9	N	65					242
12	33480	X	24170	-0-	-9310	-0-	24107	2	63	9	N	57	179	1			120

TOTAL GAS PROD: 405,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157976	X	55082	-0-	-102894	-0-	110	1	54539	2	N	394	376	1			150
							433	9									
02	142688	X	43890	-0-	-98798	-0-	43552	2	338	9	N	307	358	1			99
03	157976	X	44614	-0-	-113362	-0-	44300	2	314	9	N	285	172	1			212
04	73620	X	36254	-0-	-37366	-0-	46	1	35915	2	N	266	359	1			119
							293	9									
05	66030	X	36648	-0-	-29382	-0-	36267	2	381	9	N	346	222	1			243
06	53310	X	29313	-0-	-23997	-0-	29081	2	232	9	N	211	180	1			274
07	48608	X	32906	-0-	-15702	-0-	36	1	32565	2	N	277	358	1			193
							305	9									
08	44609	X	34571	-0-	-10038	-0-	344	1	33963	2	N	240	176	1			257
							264	9									
09	36240	X	29426	-0-	-6814	-0-	347	1	28803	2	N	251	414	1			94
							276	9									
10	36642	X	30038	-0-	-6604	-0-	92	1	29705	2	N	219	191	1			122
							241	9									
11	33450	X	26699	-0-	-6751	-0-	26445	2	254	9	N	231	195	1			158
12	34565	X	26091	-0-	-8474	-0-	25873	2	218	9	N	198	199	1			157

TOTAL GAS PROD: 425,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	337024	-0-	337024	337024	150	1	336864	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
02	678269 X	341245	-0-	-337024	-0-	137	1	341108	2	Y	-0-					-0-
03	396180 X	337681	-0-	-58499	-0-	155	1	337526	2	Y	-0-					-0-
04	383400 X	284570	-0-	-98830	-0-	148	1	284422	2	Y	-0-					-0-
05	396180 X	263804	-0-	-132376	-0-	992	1	262812	2	Y	-0-					-0-
06	383400 X	228038	-0-	-155362	-0-	939	1	227099	2	Y	-0-					-0-
07	252780 X	184967	-0-	-67813	-0-	886	1	184081	2	Y	-0-					-0-
08	248000 X	189223	-0-	-58777	-0-	609	1	188614	2	Y	-0-					-0-
09	240000 X	164969	-0-	-75031	-0-	320	1	164649	2	Y	-0-					-0-
10	248000 X	152538	-0-	-95462	-0-	322	1	152216	2	Y	-0-					-0-
11	228030 X	136802	-0-	-91228	-0-	310	1	136492	2	Y	-0-					-0-
12	189224 X	126701	-0-	-62523	-0-	293	1	126408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	331756	-0-	331756	331756	150	1	331599	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	645874 X	314118	-0-	-331756	-0-	137	1	313981	2	Y	-0-					-0-
03	305195 X	304104	-0-	-1091	-0-	145	1	303959	2	Y	-0-					-0-
04	295350 X	258143	-0-	-37207	-0-	130	1	258013	2	Y	-0-					-0-
05	305195 X	235338	-0-	-69857	-0-	992	1	234346	2	Y	-0-					-0-
06	295350 X	197548	-0-	-97802	-0-	908	1	196640	2	Y	-0-					-0-
07	219845 X	196606	-0-	-23239	-0-	991	1	195615	2	Y	-0-					-0-
08	217000 X	173056	-0-	-43944	-0-	593	1	172463	2	Y	-0-					-0-
09	210000 X	153762	-0-	-56238	-0-	299	1	153463	2	Y	-0-					-0-
10	217000 X	148771	-0-	-68229	-0-	314	1	148457	2	Y	-0-					-0-
11	197550 X	133822	-0-	-63728	-0-	304	1	133518	2	Y	-0-					-0-
12	196602 X	119799	-0-	-76803	-0-	279	1	119520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	259629	-0-	259629	259629	125	1	259494	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
02	556943 X	297314	-0-	-259629	-0-	136	1	297134	2	Y	40					40
						44	9									
03	305195 X	303190	-0-	-2005	-0-	150	1	302893	2	Y	134					174
						147	9									
04	295350 X	170644	-0-	-124706	-0-	94	1	170500	2	Y	45					219
						50	9									
05	305195 X	229640	-0-	-75555	-0-	992	1	228492	2	Y	142	179	1			182
						156	9									
06	295350 X	236094	-0-	-59256	-0-	939	1	235024	2	Y	119	192	1			109
						131	9									
07	249845 X	218981	-0-	-30864	-0-	992	1	217894	2	Y	86	180	1			15
						95	9									
08	248000 X	190689	-0-	-57311	-0-	623	1	189983	2	Y	75					90
						83	9									
09	236100 X	175181	-0-	-60919	-0-	341	1	174816	2	Y	22					112
						24	9									
10	243970 X	168372	-0-	-75598	-0-	356	1	167988	2	Y	25					137
						28	9									
11	236100 X	152425	-0-	-83675	-0-	346	1	152057	2	Y	20					157
						22	9									
12	218984 X	139650	-0-	-79334	-0-	324	1	139305	2	Y	19	156	1			20
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 2,541,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		20870	-0-	20870	20870	20848	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
*02	0		208481	-0-	208481	229351	140	1	207897	2	Y	404	190	1	49	8	165
							444	9									
*03	475523	X	246172	-0-	-229351	-0-	155	1	245498	2	Y	472	561	1	1	8	75
							519	9									
*04	219608	X	219608	-0-	-0-	-0-	150	1	218959	2	Y	454	374	1			155
							499	9									
*05	202228	X	202228	-0-	-0-	-0-	372	1	201428	2	Y	389	379	1			165
							428	9									
*06	174960	X	173158	-0-	-1802	-0-	358	1	172431	2	Y	335	366	1			134
							369	9									
*07	180792	X	144641	-0-	-36151	-0-	320	1	143962	2	Y	326	370	1			90
							359	9									
*08	180792	X	146555	-0-	-34237	-0-	372	1	145847	2	Y	305	180	1			215
							336	9									
*09	174960	X	129128	-0-	-45832	-0-	355	1	128452	2	Y	292	499	1			8
							321	9									
*10	180792	X	122278	-0-	-58514	-0-	343	1	121599	2	Y	305	191	1			122
							336	9									
*11	173160	X	107571	-0-	-65589	-0-	255	1	107139	2	Y	161	156	1			127
							177	9									
*12	146568	X	103259	-0-	-43309	-0-	265	1	102510	2	Y	440	486	1			81
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 1,823,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		841	-0-	841	841	5	1	819	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
*02	0		147565	-0-	147565	148406	139	1	139417	2	Y	7281	6872	1	195	8	214
							8009	9									
*03	310718	X	162312	-0-	-148406	-0-	105	1	152631	2	Y	8705	8896	1			23
							9576	9									
*04	107995	X	107995	-0-	-0-	-0-	108	1	101738	2	Y	5590	5292	1	12	8	309
							6149	9									
*05	218961	X	218961	-0-	-0-	-0-	155	1	206084	2	Y	11565	11503	1			371
							12722	9									
*06	209592	X	209592	-0-	-0-	-0-	147	1	197294	2	Y	11046	10726	1			691
							12151	9									
*07	219001	X	219001	-0-	-0-	-0-	155	1	206861	2	Y	10895	10993	1			593
							11985	9									
*08	207315	X	207315	-0-	-0-	-0-	155	1	196341	2	Y	9835	9700	1			728
							10819	9									
*09	195152	X	195152	-0-	-0-	-0-	150	1	185035	2	Y	9061	9495	1			294
							9967	9									
*10	177015	X	177015	-0-	-0-	-0-	154	1	168621	2	Y	7491	7645	1			140
							8240	9									
*11	96450	X	94392	-0-	-2058	-0-	40	1	89322	2	Y	4573	4169	1			544
							5030	9									
*12	153667	X	153667	-0-	-0-	-0-	146271	2	7396	9	Y	6724	6763	1			505

TOTAL GAS PROD: 1,893,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,781

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	21100	-0-	21100	21100	21064	2	36	9	Y	33					33
*02	0	186653	-0-	186653	207753	140	1	185248	2	Y	1150	1057	1	19	8	107
						1265	9									
*03	460121 X	252368	-0-	-207753	-0-	155	1	250457	2	Y	1596	1497	1	1	8	205
						1756	9									
*04	210126 X	210126	-0-	-0-	-0-	150	1	208487	2	Y	1354	1317	1			242
						1489	9									
*05	190007 X	190007	-0-	-0-	-0-	372	1	188269	2	Y	1242	1324	1			160
						1366	9									
*06	166920 X	161931	-0-	-4989	-0-	354	1	160325	2	Y	1138	1138	1			160
						1252	9									
*07	172484 X	157766	-0-	-14718	-0-	371	1	156126	2	Y	1154	1137	1			177
						1269	9									
*08	172484 X	138779	-0-	-33705	-0-	372	1	137237	2	Y	1064	1114	1			127
						1170	9									
*09	166920 X	123162	-0-	-43758	-0-	358	1	121760	2	Y	949	921	1			155
						1044	9									
*10	172484 X	117980	-0-	-54504	-0-	341	1	116133	2	Y	1369	1340	1			184
						1506	9									
*11	161940 X	105744	-0-	-56196	-0-	248	1	103713	2	Y	1621	1738	1			67
						1783	9									
*12	157759 X	99546	-0-	-58213	-0-	254	1	98417	2	Y	795	650	1			212
						875	9									

TOTAL GAS PROD: 1,765,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,465

UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	112053	-0-	112053	112053	139	1	102945	2	Y	8154	7552	1	236	8	366
						8969	9									
*03	284272 X	172219	-0-	-112053	-0-	105	1	156831	2	Y	13894	14178	1			82
						15283	9									
*04	121695 X	121695	-0-	-0-	-0-	108	1	111167	2	Y	9473	8920	1	4	8	631
						10420	9									
*05	199323 X	199323	-0-	-0-	-0-	154	1	182597	2	Y	15065	15155	1			541
						16572	9									
*06	204925 X	204925	-0-	-0-	-0-	147	1	188170	2	Y	15098	15198	1			441
						16608	9									
*07	209921 X	209921	-0-	-0-	-0-	155	1	193362	2	Y	14913	15087	1			267
						16404	9									
*08	200370 X	200370	-0-	-0-	-0-	155	1	185127	2	Y	13716	13250	1			733
						15088	9									
*09	186015 X	186015	-0-	-0-	-0-	149	1	171904	2	Y	12693	12888	1			538
						13962	9									
*10	189411 X	189411	-0-	-0-	-0-	154	1	174807	2	Y	13136	13103	1			571
						14450	9									
*11	172890 X	172890	-0-	-0-	-0-	40	1	160468	2	Y	11256	11129	1			698
						12382	9									
*12	173335 X	173335	-0-	-0-	-0-	161606	2	11729	9	Y	10663	10727	1			634

TOTAL GAS PROD: 1,942,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,061

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	17308	-0-	17308	17308	17227	2	81	9	Y	74	36	8			38
*02	0	139036	-0-	139036	156344	140	1	134732	2	Y	3785	3587	1	57	8	179
						4164	9									
*03	346958 X	190614	-0-	-156344	-0-	155	1	184698	2	Y	5237	5310	1	1	8	105
						5761	9									
*04	167579 X	167579	-0-	-0-	-0-	150	1	161833	2	Y	5087	5038	1			154
						5596	9									
*05	157770 X	157770	-0-	-0-	-0-	372	1	152578	2	Y	4382	4339	1			197
						4820	9									
*06	133560 X	129873	-0-	-3687	-0-	354	1	125658	2	Y	3510	3435	1			272
						3861	9									
*07	138012 X	91649	-0-	-46363	-0-	305	1	88425	2	Y	2654	2672	1			254
						2919	9									
*08	138012 X	113530	-0-	-24482	-0-	372	1	109828	2	Y	3027	3036	1			245
						3330	9									
*09	133560 X	107157	-0-	-26403	-0-	355	1	103679	2	Y	2839	2897	1			187
						3123	9									
*10	138012 X	103301	-0-	-34711	-0-	336	1	100193	2	Y	2520	2664	1			43
						2772	9									
*11	129870 X	92348	-0-	-37522	-0-	215	1	90080	2	Y	1866	1719	1			190
						2053	9									
*12	113522 X	88570	-0-	-24952	-0-	222	1	86054	2	Y	2085	2007	1			268
						2294	9									

TOTAL GAS PROD: 1,398,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,066

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992

*01	0	27189	-0-	27189	27189	45	1	27110	2	Y	31	23	8			8
						34	9									
*02	0	168976	-0-	168976	196165	139	1	166319	2	Y	2289	1926	1	29	8	342
						2518	9									
*03	409580 X	213415	-0-	-196165	-0-	155	1	209337	2	Y	3566	3663	1			245
						3923	9									
*04	190414 X	190414	-0-	-0-	-0-	149	1	186852	2	Y	3103	3121	1			227
						3413	9									
*05	178406 X	178406	-0-	-0-	-0-	372	1	175064	2	Y	2700	2845	1			82
						2970	9									
*06	156600 X	155618	-0-	-982	-0-	354	1	152774	2	Y	2264	2089	1			257
						2490	9									
*07	161820 X	156072	-0-	-5748	-0-	371	1	153007	2	Y	2449	2469	1			237
						2694	9									
*08	161820 X	136341	-0-	-25479	-0-	372	1	133854	2	Y	1923	1904	1			256
						2115	9									
*09	156600 X	120061	-0-	-36539	-0-	355	1	117859	2	Y	1679	1758	1			177
						1847	9									
*10	161820 X	114719	-0-	-47101	-0-	340	1	112848	2	Y	1392	1402	1			167
						1531	9									
*11	155610 X	102743	-0-	-52867	-0-	242	1	101537	2	Y	876	788	1			255
						964	9									
*12	156085 X	98722	-0-	-57363	-0-	251	1	97199	2	Y	1156	1259	1			152
						1272	9									

TOTAL GAS PROD: 1,662,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,428

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		70303	-0-	70303	70303	111	1	65967	2	Y	3742	2831	1	90	8	821
							109	4	4116	9							
05	0		258868	-0-	258868	329171	233	1	245245	2	Y	11572	11761	1			632
							661	4	12729	9							
06	588316	X	259145	-0-	-329171	-0-	222	1	245937	2	Y	11018	11039	1			611
							866	4	12120	9							
07	255668	X	255668	-0-	-0-	-0-	225	1	243622	2	Y	10584	10444	1			751
							179	4	11642	9							
08	256620	X	256620	-0-	-0-	-0-	233	1	245413	2	Y	9705	9440	1			1016
							298	4	10676	9							
09	230400	X	230182	-0-	-218	-0-	212	1	220549	2	Y	8507	8931	1			592
							63	4	9358	9							
*10	238080	X	227433	-0-	-10647	-0-	233	1	217638	2	Y	8661	8442	1			811
							35	4	9527	9							
*11	230400	X	195195	-0-	-35205	-0-	222	1	186910	2	Y	7093	7333	1			571
							261	4	7802	9							
12	238080	X	177476	-0-	-60604	-0-	233	1	169131	2	Y	6834	6767	1			638
							595	4	7517	9							

TOTAL GAS PROD: 1,930,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,716

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		62161	-0-	62161	62161	58708	2	3453	9	N	3139	2646	1	70	8	423
04	0		252436	-0-	252436	314597	241411	2	11025	9	N	10023	9910	1	43	8	493
05	0		331986	-0-	331986	646583	992	1	317268	2	N	12478	12587	1			384
							13726	9									
06	972629	X	326046	-0-	-646583	-0-	947	1	312043	2	N	11869	11904	1			349
							13056	9									
07	329756	X	329756	-0-	-0-	-0-	992	1	315809	2	N	11777	11398	1			728
							12955	9									
08	315534	X	315534	-0-	-0-	-0-	992	1	302606	2	N	10851	10811	1			768
							11936	9									
09	300575	X	300575	-0-	-0-	-0-	960	1	288031	2	N	10531	10811	1			488
							11584	9									
10	301107	X	301107	-0-	-0-	-0-	992	1	288617	2	N	10453	10714	1			227
							11498	9									
11	274709	X	274709	-0-	-0-	-0-	949	1	263526	2	N	9304	8993	1			538
							10234	9									
*12	261608	X	261608	-0-	-0-	-0-	805	1	251003	2	N	8909	9043	1			404
							9800	9									

TOTAL GAS PROD: 2,755,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,334

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		247079	-0-	247079	247079	500	1	239670	2	Y	6281	5901	1	1	8	379
							6909	9									
*07	568541	X	321462	-0-	-247079	-0-	613	1	311372	2	Y	8615	8647	1			347
							9477	9									
*08	319176	X	284400	-0-	-34776	-0-	620	1	275408	2	Y	7611	7619	1			339
							8372	9									
*09	308880	X	219213	-0-	-89667	-0-	544	1	212234	2	Y	5850	5938	1			251
							6435	9									
*10	319176	X	212643	-0-	-106533	-0-	620	1	205412	2	Y	6010	5790	1			471
							6611	9									
*11	308880	X	183032	-0-	-125848	-0-	600	1	177225	2	Y	4734	4729	1			476
							5207	9									
*12	319176	X	173630	-0-	-145546	-0-	620	1	167798	2	Y	4738	4830	1			384
							5212	9									

TOTAL GAS PROD: 1,641,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,839

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		41710	-0-	41710	41710	40507	2	1203	9	N	1094	761	1	59	8	274
04	0		279807	-0-	279807	321517	272435	2	7372	9	N	6702	6600	1	42	8	334
05	0		354355	-0-	354355	675872	992	1	344710	2	N	7866	7889	1			311
							8653	9									
06	0		350844	-0-	350844	1026716	945	1	342050	2	N	7135	6997	1			449
							7849	9									
07	1379975	X	353259	-0-	-1026716	-0-	992	1	344729	2	N	6853	6841	1			461
							7538	9									
08	354550	X	354550	-0-	-0-	-0-	992	1	346096	2	N	6784	6647	1			598
							7462	9									
09	327457	X	327457	-0-	-0-	-0-	960	1	319619	2	N	6253	6482	1			369
							6878	9									
10	342148	X	342148	-0-	-0-	-0-	992	1	333775	2	N	6710	6708	1			371
							7381	9									
11	315721	X	315721	-0-	-0-	-0-	941	1	308075	2	N	6095	5980	1			486
							6705	9									
*12	289635	X	289635	-0-	-0-	-0-	827	1	283415	2	N	4903	4979	1			410
							5393	9									

TOTAL GAS PROD: 3,009,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,395

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655

*06	0		233556	-0-	233556	233556	500	1	224835	2	Y	7474	7067	1	121	8	286
							8221	9									
*07	550503	X	316947	-0-	-233556	-0-	610	1	305246	2	Y	10083	10022	1			347
							11091	9									
*08	322833	X	322833	-0-	-0-	-0-	620	1	310968	2	Y	10223	10178	1			392
							11245	9									
*09	280080	X	272406	-0-	-7674	-0-	560	1	262160	2	Y	8805	8643	1			554
							9686	9									
*10	289416	X	261745	-0-	-27671	-0-	620	1	251899	2	Y	8387	8134	1			807
							9226	9									
*11	280080	X	219560	-0-	-60520	-0-	593	1	211282	2	Y	6986	7447	1			346
							7685	9									
*12	289416	X	197903	-0-	-91513	-0-	620	1	190256	2	Y	6388	6250	1			484
							7027	9									

TOTAL GAS PROD: 1,824,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,346

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078

*04	0		106998	-0-	106998	106998	111	1	104671	2	Y	1830	1523	1	78	8	229
							203	4	2013	9							
*05	0		298112	-0-	298112	405110	233	1	292427	2	Y	4248	3956	1			521
							779	4	4673	9							
*06	0		300753	-0-	300753	705863	222	1	294782	2	Y	4284	4489	1			316
							1037	4	4712	9							
*07	0		294450	-0-	294450	1000313	230	1	289453	2	Y	4143	4180	1			279
							210	4	4557	9							
*08	0		274348	-0-	274348	1274661	233	1	269778	2	Y	3625	3418	1			486
							349	4	3988	9							
*09	1497676	X	223015	-0-	-1274661	-0-	201	1	219391	2	Y	3054	3017	1			523
							64	4	3359	9							
*10	308016	X	225618	-0-	-82398	-0-	233	1	221701	2	Y	3316	3650	1			189
							36	4	3648	9							
*11	298080	X	201657	-0-	-96423	-0-	225	1	198088	2	Y	2781	2703	1			267
							285	4	3059	9							
*12	308016	X	187298	-0-	-120718	-0-	184209	2	545	4	Y	2313	2295	1			285
							2544	9									

TOTAL GAS PROD: 2,112,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,594

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					25
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-					25
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					25
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-					25
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					25
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					25
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					25
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-					25
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-					25
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-					25
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					25
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - PLUGGED 04/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	94	2	17	9	N	15					48
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					48
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5					53
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15					68
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10					78
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	2	10	9	N	9					87
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	67	2	8	9	N	7					94
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					94
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10	91	1			13
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					13
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	46	2	11	9	N	10					23
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14					37

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6140	2	195	9	N	177	180	1	2	8	113
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4397	2	111	9	N	101	186	1	2	8	26
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4318	2	138	9	N	125	2	8			149
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	2	112	9	N	102	178	1	1	8	72
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4029	2	112	9	N	102	1	8			173
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4356	2	122	9	N	111	183	1	1	8	100
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3670	2	138	9	N	125	1	8			224
08	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2797	2	31	9	N	28	177	1	2	8	73
09	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2680	2	76	9	N	69					142
10	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	2627	2	88	9	N	80	169	1			53
11	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	2657	2	88	9	N	80	1	8			132
12	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	2729	2	79	9	N	72	174	1			30

TOTAL GAS PROD: 45,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1897	2	70	9	N	64	2	8			100
02	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1502	2	55	9	N	50	1	8			149
03	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1868	2	59	9	N	54	1	8			202
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1771	2	57	9	N	52	185	1	1	8	68
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1850	2	55	9	N	50					118
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1787	2	55	9	N	50	1	8			167
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1738	2	51	9	N	46	183	1	2	8	28
08	1891	N	347	-0-	-1544	-0-	337	2	10	9	N	9					37
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	14	3	8			48
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3	3	8			48
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	69	3	8			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	166	1	3	8	18

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	555	-0-	-747	-0-	537	2	18	9	N	16	1	8			210
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	1199	2	88	9	N	80	185	1	1	8	104
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	964	2	57	9	N	52	1	8			155
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	122	2	13	9	N	12					167
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	990	2	97	9	N	88	178	1			77
06	990	N	478	-0-	-512	-0-	428	2	50	9	N	45					122
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	42					164
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1066	2	101	9	N	92	171	1	1	8	84
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	9	N	16					100
11	1140	N	461	-0-	-679	-0-	417	2	44	9	N	40					140
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	N	24					164

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1666	2	72	9	N	65	185	1			87
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1542	2	65	9	N	59	1	8			145
03	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1569	2	58	9	N	53	1	8			197
04	1680	X	1588	-0-	-92	-0-	1526	2	62	9	N	56	179	1	1	8	73
05	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1568	2	57	9	N	52	1	8			124
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1561	2	50	9	N	45					169
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1529	2	56	9	N	51	181	1	1	8	38
08	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1542	2	54	9	N	49	2	8			85
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					85
10	1581	N	652	-0-	-929	-0-	644	2	8	9	N	7					92
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1849	2	55	9	N	50					142
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2039	2	96	9	N	87	184	1			45

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	497	2	68	9	N	62					142
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	912	2	53	9	N	48					190
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	943	2	56	9	N	51	178	1			63
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	998	2	46	9	N	42					105
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65					170
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	688	2	24	9	N	22					192
07	1085	N	888	-0-	-197	-0-	838	2	50	9	N	45	182	1			55
08	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	997	2	33	9	N	30					85
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					85
10	899	N	534	-0-	-365	-0-	506	2	28	9	N	25					110
11	990	N	465	-0-	-525	-0-	351	2	114	9	N	104	181	1			33
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	477	2	79	9	N	72					105

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2591	2	88	9	N	80	1	8			149
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3406	2	116	9	N	105	183	1	1	8	70
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3141	2	100	9	N	91	1	8			160
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2800	2	77	9	N	70	180	1			50
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2771	2	77	9	N	70					120
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2618	2	72	9	N	65	1	8			184
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2976	2	59	9	N	54	179	1	1	8	58
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2668	2	65	9	N	59	2	8			115
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					115
10	2108	X	1049	-0-	-1059	-0-	1014	2	35	9	N	32					147
11	2040	X	1764	-0-	-276	-0-	1698	2	66	9	N	60					207
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53	185	1			75

TOTAL GAS PROD: 28,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2281	2	51	9	N	46	1	8			185
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2039	2	47	9	N	43	188	1	1	8	39
03	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2078	2	41	9	N	37	1	8			75
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2062	2	45	9	N	41	1	8			115
05	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	1840	2	28	9	N	25					140
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	N	39	1	8			178
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2203	2	37	9	N	34	173	1	1	8	38
08	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	455	2	4	9	N	4					42
09	3000	N	11345	-0-	8345	8345	9946	2	1399	9	N	1272	1066	1	6	8	242
10	3100	N	11745	-0-	8645	16990	9966	2	1779	9	N	1617	1606	1	2	8	251
11	3000	N	6625	-0-	3625	20615	5726	2	899	9	N	817	905	1	3	8	160
*12	23959	X	3344	-0-	-20615	-0-	3151	2	193	9	N	175	181	1	2	8	152

TOTAL GAS PROD: 48,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					144
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					144
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	N	6					150
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					150
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					150
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					150
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	125	1			27
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					32
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					33
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	119	-0-	-7104	-0-	115	2	4	9	N	4	153	1	1	8	39
02	6524	X	57	-0-	-6467	-0-	46	2	11	9	N	10	10	8			39
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	1	1	8			39
04	6990	X	6	-0-	-6984	-0-	6	2			N	-0-					39
05	5456	X	595	-0-	-4861	-0-	595	2			N	-0-					39
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					39
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					39
08	323	X	149	-0-	-174	-0-	149	2			N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	3			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2719	2	136	9	N	124	181	1	2	8	55
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2428	2	128	9	N	116	2	8			169
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2378	2	111	9	N	101	181	1	4	8	85
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	N	98	4	8			179
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1873	2	130	9	N	118	186	1	2	8	109
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2301	2	128	9	N	116	177	1	3	8	45
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2378	2	114	9	N	104	4	8			145
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17					162
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1629	2	57	9	N	52					214
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1504	2	70	9	N	64	178	1	1	8	99
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2013	2	114	9	N	104	3	8			200
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2343	2	123	9	N	112	185	1	3	8	124

TOTAL GAS PROD: 26,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					43
05	T. A.		7	-0-	7	11	7	2			N	-0-					43
06	T. A.		8	-0-	8	19	8	2			N	-0-					43
07	T. A.		10	-0-	10	29	9	2	1	9	N	1	1	8			43
08	36	X	7	-0-	-29	-0-	7	2			N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	90	2	17	9	N	15					15
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					15
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					15
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					15
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	284	2	9	9	N	8					78
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					107
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	340	2	11	9	N	10					117
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36	1	8			152
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	78	2			N	-0-					152
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					152
07	527	N	99	-0-	-428	-0-	89	2	10	9	N	9	54	1			107
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	2	20	9	N	18					125
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	40	2	13	9	N	12					137
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	872	2	28	9	N	25					162
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1012	2	39	9	N	35					197
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10	174	1			33

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	N	8					177
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	17	2	8	9	N	7					184
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					187
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					187
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					189
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					189
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					192
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					192
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	8					200
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1	166	1			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	271	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
08	271 X	-0-	-0-	-271	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1570	2	347	9	N	315					402
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1484	2	404	9	N	367					769
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1521	2	369	9	N	335	896	1			208
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1510	2	394	9	N	358	180	1			386
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1487	2	366	9	N	333	493	1			226
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1412	2	329	9	N	299	183	1			342
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1471	2	407	9	N	370	359	1			353
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1512	2	392	9	N	356	182	1			527
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	421	2	245	9	N	223	556	1			194
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2099	2	507	9	N	461	173	1			482
11	3000	N	3341	-0-	341	341	2690	2	651	9	N	592	939	1			135
*12	3100	N	3685	-0-	585	926	2838	2	847	9	N	770	734	1			171

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					16
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					16
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					16
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					16
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					16
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					16
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					16
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					16
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					16
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					16
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-			81
02	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2		N	-0-			81
03	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2		N	-0-			81
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			81
05	3100 N	3970	-0-	870	870	3970	2		N	-0-			81
06	3000 N	2436	-0-	-564	306	2436	2		N	-0-			81
07	2218 X	1912	-0-	-306	-0-	1912	2		N	-0-			81
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			81
09	3840 X	1545	-0-	-2295	-0-	1545	2		N	-0-			81
10	3968 X	1493	-0-	-2475	-0-	1493	2		N	-0-			81
11	2430 X	1360	-0-	-1070	-0-	1360	2		N	-0-			81
12	1922 X	1361	-0-	-561	-0-	1361	2		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

01	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2		Y	-0-			28
02	2884 X	2314	-0-	-570	-0-	2314	2		Y	-0-			28
03	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3180	2		Y	-0-			28
04	3150 X	2219	-0-	-931	-0-	2219	2		Y	-0-			28
05	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2		Y	-0-			28
06	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2		Y	-0-			28
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		Y	-0-			28
08	3193 X	2590	-0-	-603	-0-	2590	2		Y	-0-			28
09	2610 X	2412	-0-	-198	-0-	2412	2		Y	-0-			28
10	3286 X	2493	-0-	-793	-0-	2493	2		Y	-0-			28
11	3180 X	1879	-0-	-1301	-0-	1879	2		Y	-0-			28
12	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 30,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					13
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2151	2			N	-0-					13
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					13
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					13
05	2387	N	696	-0-	-1691	-0-	696	2			N	-0-					13
06	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			N	-0-					13
07	2346	N	2078	-0-	-268	-0-	2078	2			N	-0-					13
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					13
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-					13
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					13
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					13
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					53
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					53
03	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2389	2			N	-0-					53
04	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			N	-0-					53
05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1449	2			N	-0-					53
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					53
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					53
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					53
09	2580	X	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					53
10	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	2			N	-0-					53
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2334	2			N	-0-					53
12	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	2235	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 28,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					62
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					62
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					62
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					62
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					62
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					62
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					62
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					62
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					62
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					62
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					62
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
03	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					5
04	150	X	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					5
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					5
07	248	X	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-					5
08	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					5
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					5
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			N	-0-					37
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					37
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					37
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					37
05	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					37
06	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					37
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					37
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					37
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					37
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					37
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					18
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					18
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					18
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					18
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					18
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					18
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					18
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					18
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					18
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					18
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					18
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					245
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	219	2	52	9	N	47	175	1	1	8	116
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					120
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	149	2	35	9	N	32					152
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					152
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	262	2	77	9	N	70	109	1	1	8	112
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					112
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	189	2	48	9	N	44	1	8			155
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					155
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	604	2	57	9	N	52	2	8			205
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					205
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	153	2	31	9	N	28	181	1			52

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	2	8			92
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	64	2	20	9	N	18	1	8			109
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27	2	8			134
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1025	2	147	9	N	134	4	8			264
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1209	2	125	9	N	114	345	1	3	8	30
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	409	2	24	9	N	22					52
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	513	2	43	9	N	39	3	8			88
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	370	2	12	9	N	11	1	8			98
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	643	2	53	9	N	48	1	8			145
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	N	13					158
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	308	2	19	9	N	17					175
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	373	2	36	9	N	33	181	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	238	2	69	9	N	63	1	8			192
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	234	2	47	9	N	43	191	1	1	8	43
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	224	2	51	9	N	46	1	8			88
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	219	2	44	9	N	40	1	8			127
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			127
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	219	2	12	9	N	11	104	1	1	8	33
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	257	2	85	9	N	77					110
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	196	2	67	9	N	61	2	8			169
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	229	2	47	9	N	43	184	1	1	8	27
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	256	2	51	9	N	46					73
11	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					73
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	200	2	42	9	N	38					111

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					120
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					120
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					120
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					120
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					120
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					120
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					120
08	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					120
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					120
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					120
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					120
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					119
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					119
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					119
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	N	20					139
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					139
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-	82	1			57
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					57
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N	8					65
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					67
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	255	2	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					184
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1049	2	91	9	N	83	171	1	2	8	94
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	578	2	76	9	N	69	3	1			160
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	557	2	62	9	N	56	2	8			214
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	464	2	59	9	N	54	206	1	7	8	55
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	484	2	72	9	N	65	5	8			115
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	618	2	65	9	N	59	2	8			172
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	585	2	58	9	N	53	187	1	3	8	35
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47	9	N	43	3	8			75
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	507	2	50	9	N	45					120
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	485	2	36	9	N	33					153
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	619	2	70	9	N	64					217

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5	1	8			60
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3	3	8			60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					60
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					60
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					60
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					60
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					60
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					61
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			61
03	1085	N	620	-0-	-465	-0-	620	2			N	-0-					61
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					71
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	N	55					126
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	548	2	17	9	N	15					141
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					141
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					141
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					146
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					146
11	3000	N	3716	-0-	716	716	3716	2			N	-0-					146
*12	3100	N	3627	-0-	527	1243	3627	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41	9	N	37	181	1	1	8	77
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	441	2	29	9	N	26	1	8			102
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	N	19	1	8			120
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	398	2	33	9	N	30	1	8			149
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	431	2	26	9	N	24	106	1	2	8	65
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18	1	8			82
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	405	2	20	9	N	18	1	8			99
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	177	2	10	9	N	9					108
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					118
10	434	N	63	-0-	-371	-0-	61	2	2	9	N	2					120
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	587	2	55	9	N	50					170
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	9	N	15					185

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2593	2	20	9	N	18	3	8			15
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	N	14	2	8			27
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			27
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					27
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	8			27
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					27
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			N	-0-					-0-
09	2834	N	409	-0-	-2425	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	510	X	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	X	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	607	-0-	-443	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
11	900 N	660	-0-	-240	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	750 N	465	-0-	-285	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5035	-0-	-297	-0-	5034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5409	-0-	-16	-0-	5408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860 X	4729	-0-	-131	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4249	-0-	-1176	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5159	-0-	-297	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	4481	-0-	-859	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5502	-0-	-16	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2413	-0-	-594	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690 X	2518	-0-	-1172	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813 X	1655	-0-	-2158	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3001	-0-	-812	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3317	-0-	317	317	3317	2			N	-0-					-0-
*12	2150 N	1833	-0-	-317	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1810	-0-	-1135	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1773	-0-	-1017	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1538	-0-	-1462	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3782	X	2897	-0-	-885	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2092	-0-	-1690	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	1564	-0-	-1460	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	974	-0-	-2219	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2270	-0-	-640	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1716	-0-	-1291	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1204	-0-	-1152	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2011	-0-	-329	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1691	-0-	-727	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1798	-0-	-542	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	755	-0-	-1663	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3767 X	2747	-0-	-1020	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3075	-0-	75	75	3075	2		N	-0-			-0-
10	2770 N	2695	-0-	-75	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
*12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	713 N	353	-0-	-360	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	690 N	357	-0-	-333	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	681	-0-	-652	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					40
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					40
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					40
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					40
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					40
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					40
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	128	-0-	-957	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	510	N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	286	-0-	-923	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	X	2026	-0-	-774	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	2304	-0-	-1850	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3046	-0-	-1064	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3047	-0-	-1200	-0-	3046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	123	-0-	-1551	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	35	-0-	-1329	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2906	-0-	-1558	-0-	2904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4256	X	2405	-0-	-1851	-0-	2404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	554	-0-	-526	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	N	3	2	8			31
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8			31
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			31
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	3	8			31
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					31
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	2	8			52
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	13	3	8			62
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	181	4	8			239
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	56	2	318	9	N	289	186	1			165
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	2	10	9	N	9	4	8			170
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	2	24	9	N	22	3	8			189

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					45
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					45
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18	3	8			100
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	2	133	9	N	121	165	1	1	8	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	3	8			135
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	46	2	97	9	N	88	178	1	5	8	40
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	2	112	9	N	102					142
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	799	2	96	9	N	87	2	8			227
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1784	2	84	9	N	76	190	1	3	8	110
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1315	2	46	9	N	42					152
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1532	2	58	9	N	53	175	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	517	-0-	-2583	37364	517	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	356	-0-	-2444	34920	356	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	268	-0-	-2832	32088	268	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	302	-0-	-2698	29390	302	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	278	-0-	-2822	26568	278	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	334	-0-	-2666	23902	334	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	257	-0-	-2843	21059	257	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	261	-0-	-2839	18220	261	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	411	-0-	-2589	15631	411	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	511	-0-	-2589	13042	511	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	422	-0-	-2578	10464	422	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	481	-0-	-2619	7845	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONROC ENERGY 426612
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
KOUATLI, AIMAN M. 476360
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	312	2	23	9	N	21	175	1			367
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28					395
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	95	2	34	9	N	31	182	1			244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					279
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	4	32	9	N	29	177	1			131
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	N	32					163
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	4	39	9	N	35					198
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	4	22	9	N	20					218
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	4	28	9	N	25					243
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	4	28	9	N	25					268
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	336	2	68	9	N	62	145	1			56
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	697	2	241	9	N	219	164	1			111
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	308	2	56	9	N	51					162
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					180
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					181
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					182
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	320	2	169	9	N	154	186	1			150
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					151
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					152
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	128	2	8			292
							141	9									
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	N	92	184	1	3	8	197
							101	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	55	167	1	4	8	81
							61	9									
04	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	67	1	1704	2	N	73	10	8			144
							80	9									
05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	62	1	1585	2	N	11	1	8			154
							12	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	72	1	1812	2	N	70	2	8			222
							77	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	74	1	1894	2	N	60	185	1	4	8	93
							66	9									
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	68	1	1544	2	N	41	2	8			132
							45	9									
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	65	1	1626	2	N	40	2	8			170
							44	9									
10	2015	N	1291	-0-	-724	-0-	48	1	1196	2	N	43					213
							47	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	2	N	50	181	1			82
							55	9									
12	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	57	1	1443	2	N	33	3	8			112
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2					2
						2	9									
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	N	5					7
						6	9									
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					7
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					7
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					7
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					7
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					7
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					7
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	3	2	8	9	N	7	7	8			59
04	11	-0-	-0-	-11	-0-					N	5	5	8			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1					20
						1	9									
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					20
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					20
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					20
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					20
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					20
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					20
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	78	7			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	138	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	174	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	73	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					106
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					106
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					106
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					106
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					106
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					106
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					106
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					106
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					106
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					106
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					100
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	N	-0-					47
02	896 N	413	-0-	-483	-0-	9	1	404	2	N	-0-					47
03	1023 N	536	-0-	-487	-0-	12	1	524	2	N	-0-					47
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	60					107
						66	9									
05	3100 N	3997	-0-	897	897	86	1	3657	2	N	231	142	1			196
						254	9									
06	3000 N	4332	-0-	1332	2229	98	1	4067	2	N	152	193	1	1	8	154
						167	9									
07	3100 N	2532	-0-	-568	1661	56	1	2411	2	N	59					213
						65	9									
08	3296 X	1635	-0-	-1661	-0-	40	1	1534	2	N	55	179	1	3	8	86
						61	9									
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	52	1	8			137
						57	9									
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1153	2	N	62					199
						68	9									
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1121	2	N	21					220
						23	9									
12	1023 X	927	-0-	-96	-0-	21	1	878	2	N	25	170	1			75
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

01	620 N	598	-0-	-22	-0-	586	2	12	9	N	11					204
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	493	2	2	9	N	2					206
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	N	13					219
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	530	2	4	9	N	4					223
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	N	6					229
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	601	2	10	9	N	9					238
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					242
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	546	2	8	9	N	7					249
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	552	2	3	9	N	3					252
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					253
*11	540 N	527	-0-	-13	-0-	520	2	7	9	N	6					259
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

01	3317 X	3262	-0-	-55	-0-	3205	2	57	9	N	52					104
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2933	2	50	9	N	45					149
03	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3119	2	54	9	N	49					198
04	3150 X	2562	-0-	-588	-0-	2514	2	48	9	N	44					242
05	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	2679	2	46	9	N	42	180	1			104
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3290	2	50	9	N	45					149
07	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3151	2	45	9	N	41					190
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3139	2	39	9	N	35					225
09	3270 X	2654	-0-	-616	-0-	2621	2	33	9	N	30	182	1			73
10	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	3098	2	37	9	N	34					107
*11	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	2980	2	57	9	N	52					159
12	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2894	2	51	9	N	46					205

TOTAL GAS PROD: 36,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	1969	-0-	-1844	-0-	1715	2	254	9	N	231	363	1			58
02	3444 X	2312	-0-	-1132	-0-	2044	2	268	9	N	244	160	1			142
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2668	2	303	9	N	275	178	1			239
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2270	2	283	9	N	257	358	1			138
05	2573 X	1612	-0-	-961	-0-	1451	2	161	9	N	146	174	1			110
06	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	2324	2	292	9	N	265	177	1			198
07	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2431	2	305	9	N	277	350	1			125
08	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2436	2	311	9	N	283	177	1			231
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2430	2	303	9	N	275	350	1			156
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2481	2	329	9	N	299	355	1			100
*11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2468	2	327	9	N	297	351	1			46
12	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2230	2	273	9	N	248	171	1			123

TOTAL GAS PROD: 30,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

01	341 N	318	-0-	-23	-0-	279	1	20	2	N	17					141
						19	9									
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	252	1	93	2	N	26					167
						29	9									
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	279	1	240	2	N	19					186
						21	9									
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	270	1	1385	2	N	39					225
						43	9									
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	N	29					254
						32	9									
06	3000 N	3411	-0-	411	411	270	1	3094	2	N	43					297
						47	9									
07	3100 N	3301	-0-	201	612	279	1	2980	2	N	38	176	1			159
						42	9									
08	2916 N	2304	-0-	-612	-0-	279	1	1990	2	N	32					191
						35	9									
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	270	1	1403	2	N	28					219
						31	9									
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	279	1	1845	2	N	30					249
						33	9									
*11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	270	1	1541	2	N	35	185	1			99
						39	9									
12	1550 X	563	-0-	-987	-0-	279	1	278	2	N	5					104
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

01	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	4608	2	65	9	N	59					243
02	4676 X	4332	-0-	-344	-0-	4266	2	66	9	N	60	186	1			117
03	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	4602	2	64	9	N	58					175
04	4770 X	4015	-0-	-755	-0-	3935	2	80	9	N	73	174	1			74
05	4929 X	3433	-0-	-1496	-0-	3408	2	25	9	N	23					97
06	4650 X	3543	-0-	-1107	-0-	3510	2	33	9	N	30					127
07	4805 X	4599	-0-	-206	-0-	4523	2	76	9	N	69					196
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5112	2	30	9	N	27	168	1			55
09	4020 X	3721	-0-	-299	-0-	3679	2	42	9	N	38					93
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4782	2	13	9	N	12					105
*11	4980 X	3719	-0-	-1261	-0-	3700	2	19	9	N	17					122
12	5146 X	3252	-0-	-1894	-0-	3187	2	65	9	N	59					181

TOTAL GAS PROD: 49,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	38	189	1			54
						42	9									
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	252	1	3151	2	N	38					92
						42	9									
03	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	279	1	3168	2	N	45					137
						50	9									
04	3570 X	3058	-0-	-512	-0-	270	1	2713	2	N	68					205
						75	9									
05	3689 X	3156	-0-	-533	-0-	279	1	2824	2	N	48	183	1			70
						53	9									
06	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	270	1	3086	2	N	61					131
						67	9									
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	279	1	4695	2	N	82					213
						90	9									
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	279	1	4194	2	N	112	167	1			158
						123	9									
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	270	1	3660	2	N	61					219
						67	9									
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	279	1	4413	2	N	42	188	1			73
						46	9									
*11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4357	2	N	57					130
						63	9									
*12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	279	1	4875	2	N	36					166
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 48,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1451	2	33	9	N	30					177
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1367	2	28	9	N	25					202
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1539	2	29	9	N	26					228
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					250
05	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1511	2	21	9	N	19					269
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21					290
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13	178	1			125
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1553	2	21	9	N	19					144
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	N	14					158
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					174
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27					201
*12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1547	2	29	9	N	26					227

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2071	2	N	34					191
							37	9									
02	2800	N	2918	-0-	118	118	224	1	2653	2	N	37					228
							41	9									
03	3100	N	5208	-0-	2108	2226	248	1	4891	2	N	63					291
							69	9									
04	3000	N	2481	-0-	-519	1707	240	1	2206	2	N	32	182	1			141
							35	9									
05	2471	X	764	-0-	-1707	-0-	248	1	505	2	N	10					151
							11	9									
06	2340	X	1188	-0-	-1152	-0-	240	1	928	2	N	18					169
							20	9									
07	2418	X	1110	-0-	-1308	-0-	248	1	843	2	N	17					186
							19	9									
08	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	248	1	787	2	N	13					199
							14	9									
09	2340	X	1003	-0-	-1337	-0-	240	1	749	2	N	13					212
							14	9									
10	1240	X	389	-0-	-851	-0-	248	1	128	2	N	12					224
							13	9									
*11	1200	X	711	-0-	-489	-0-	240	1	450	2	N	19					243
							21	9									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	248	1	690	2	N	15					258
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

01	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1002	2	29	9	N	26					112
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	905	2	22	9	N	20					132
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1024	2	30	9	N	27					159
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	936	2	23	9	N	21					180
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	980	2	13	9	N	12	152	1			40
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	2	21	9	N	19					59
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	20					79
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1130	2	7	9	N	6					85
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	939	2	19	9	N	17					102
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1018	2	20	9	N	18					120
*11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	955	2	30	9	N	27					147
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22					169

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

01	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	1272	2	26	9	N	24					236
02	1372	X	1203	-0-	-169	-0-	1180	2	23	9	N	21					257
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1336	2	24	9	N	22					279
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	N	21					300
05	1333	N	605	-0-	-728	-0-	593	2	12	9	N	11					311
06	1320	N	645	-0-	-675	-0-	639	2	6	9	N	5	183	1			133
07	1395	N	941	-0-	-454	-0-	926	2	15	9	N	14					147
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	N	18					165
09	660	N	204	-0-	-456	-0-	198	2	6	9	N	5					170
10	930	N	264	-0-	-666	-0-	260	2	4	9	N	4					174
*11	1440	N	60	-0-	-1380	-0-	54	2	6	9	N	5					179
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	N	21					200

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3668	2	48	9	N	44					122
*02	3304 X	3244	-0-	-60	-0-	3202	2	42	9	N	38					160
*03	3658 X	3258	-0-	-400	-0-	3221	2	37	9	N	34	165	1			29
*04	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3290	2	40	9	N	36					65
*05	3658 X	1736	-0-	-1922	-0-	1717	2	19	9	N	17					82
*06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3861	2	42	9	N	38					120
*07	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3535	2	43	9	N	39	100	1			59
*08	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	3207	2	34	9	N	31					90
*09	3540 X	2979	-0-	-561	-0-	2948	2	31	9	N	28					118
*10	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	2911	2	29	9	N	26					144
*11	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2722	2	39	9	N	35					179
12	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	480	1	2682	2	N	31	165	1			45
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					14
02	1092	N	666	-0-	-426	-0-	665	2	1	9	N	1					15
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					16
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	696	2	2	9	N	2					18
05	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					18
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					18
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					18
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-					18
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	718	2	1	9	N	1					19
*11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					19
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	883	-0-	-2558	-0-	875	2	8	9	N	7					314
02	3108	X	2645	-0-	-463	-0-	2605	2	40	9	N	36	184	1			166
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2540	2	31	9	N	28					194
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	N	38					232
05	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-					232
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					232
07	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3160	2	29	9	N	26					258
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3271	2	41	9	N	37					295
09	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	2543	2	18	9	N	16					311
10	3193	X	1864	-0-	-1329	-0-	1852	2	12	9	N	11	177	1			145
*11	3210	X	921	-0-	-2289	-0-	912	2	9	9	N	8					153
12	3317	X	765	-0-	-2552	-0-	765	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 21,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					82
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	2					84
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	71	1	22	6	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2322	2	39	9	N	35	190	1			154
02	2044	X	1548	-0-	-496	-0-	1534	2	14	9	N	13					167
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2499	2	44	9	N	40					207
04	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2095	2	19	9	N	17					224
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29					253
06	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	1948	2	7	9	N	6	176	1			83
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2225	2	35	9	N	32					115
08	1953	N	696	-0-	-1257	-0-	694	2	2	9	N	2					117
09	1950	N	1202	-0-	-748	-0-	1202	2			N	-0-					117
10	2263	N	355	-0-	-1908	-0-	354	2	1	9	N	1					118
*11	3000	N	5761	-0-	2761	2761	5731	2	30	9	N	27					145
*12	3100	N	9036	-0-	5936	8697	8885	2	151	9	N	137	182	1			100

TOTAL GAS PROD: 31,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019 - P/A 04/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	465	1	869	2	N	52					122
						57	9									
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	420	1	1087	2	N	39					161
						43	9									
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	465	1	1092	2	N	35					196
						39	9									
04	1350 N	698	-0-	-652	-0-	450	1	247	2	N	1	162	1			35
						1	9									
05	1705 N	1061	-0-	-644	-0-	465	1	572	2	N	22					57
						24	9									
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	450	1	1732	2	N	66					123
						73	9									
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	465	1	1219	2	N	35					158
						39	9									
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	465	1	1035	2	N	25					183
						28	9									
09	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	450	1	1014	2	N	37	158	1			62
						41	9									
10	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	465	1	1101	2	N	31					93
						34	9									
*11	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	450	1	842	2	N	30					123
						33	9									
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	465	1	991	2	N	50					173
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	7
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	2	N	-0-	7
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	7
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	7
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-	7
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2	N	-0-	7
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-	7
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-	7
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-	7
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	7
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	7
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1274	2	116	9	N	105	172	1			90
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-	1126	2	70	9	N	64					154
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1358	2	105	9	N	95	184	1			65
04	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1198	2	81	9	N	74					139
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1519	2	52	9	N	47	158	1			28
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1395	2	68	9	N	62					90
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1519	2	94	9	N	85					175
08	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1264	2	58	9	N	53	165	1			63
09	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1170	2	68	9	N	62					125
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1429	2	103	9	N	94					219
*11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1196	2	89	9	N	81	180	1			120
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1114	2	87	9	N	79	156	1			43

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2091	2	200	9	N	182	357	1			130
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1452	2	128	9	N	116					246
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1362	2	125	9	N	114	175	1			185
04	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	1145	2	101	9	N	92	162	1			115
05	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1072	2	108	9	N	98					213
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	987	2	96	9	N	87	166	1			134
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1034	2	107	9	N	97					231
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	926	2	87	9	N	79	167	1			143
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	989	2	88	9	N	80					223
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	975	2	80	9	N	73	163	1			133
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	966	2	84	9	N	76					209
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	923	2	86	9	N	78	172	1			115

TOTAL GAS PROD: 15,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1150	2	76	9	N	69					173
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	1056	2	56	9	N	51	155	1			69
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1015	2	72	9	N	65					134
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1190	2	44	9	N	40					174
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	2	46	9	N	42	170	1			46
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1180	2	48	9	N	44					90
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1306	2	61	9	N	55					145
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1092	2	50	9	N	45					190
09	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1012	2	42	9	N	38	161	1			67
10	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			N	-0-					67
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1234	2	84	9	N	76					143
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	953	2	79	9	N	72	175	1			40

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9					122
02	1316 N	646	-0-	-670	-0-	626	2	20	9	N	18					140
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	306	2	28	9	N	25					165
04	1350 N	62	-0-	-1288	-0-	33	2	29	9	N	26					191
05	713 N	55	-0-	-658	-0-	36	2	19	9	N	17					208
06	330 N	27	-0-	-303	-0-	5	2	22	9	N	20	163	1			65
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	38	2	22	9	N	20					85
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	N	10					95
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	162	2	39	9	N	35					130
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	N	1					131
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	N	42					173
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	210	2	21	9	N	19					192

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1497	2	228	9	N	207	183	1			160
02	1792 N	1614	-0-	-178	-0-	1413	2	201	9	N	183	183	1			160
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1463	2	204	9	N	185	181	1			164
04	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	1388	2	193	9	N	175	186	1			153
05	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1415	2	188	9	N	171	174	1			150
06	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1325	2	166	9	N	151	178	1			123
07	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1392	2	205	9	N	186	176	1			133
08	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1434	2	177	9	N	161	164	1			130
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1489	2	185	9	N	168	164	1			134
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1462	2	190	9	N	173	170	1			137
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1450	2	193	9	N	175	185	1			127
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	862	2	128	9	N	116	174	1			69

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1795	2	145	9	N	132	170	1			132
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1626	2	151	9	N	137	174	1			95
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1492	2	158	9	N	144	175	1			64
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1636	2	140	9	N	127					191
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	2	112	9	N	102	174	1			119
06	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1052	2	136	9	N	124					243
07	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1102	2	117	9	N	106	169	1			180
08	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1063	2	124	9	N	113	160	1			133
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1026	2	114	9	N	104	161	1			76
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1732	2	127	9	N	115					191
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2134	2	136	9	N	124	159	1			156
*12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1901	2	129	9	N	117	183	1			90

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	284	1	406	2	N	41					150
						45	9									
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	332	1	385	2	N	62	167	1			45
						68	9									
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	365	1	448	2	N	54	69	1			30
						59	9									
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	194	1	261	2	N	-0-	5	5			25
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	146	1	183	2	N	25					50
						28	9									
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	360	1	376	2	N	33					83
						36	9									
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	542	2	N	42					125
						46	9									
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	977	2	42	9	N	38					163
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1027	2	67	9	N	61	159	1			65
*10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1081	2	37	9	N	34					99
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1106	2	45	9	N	41					140
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	372	1	427	2	N	18					158
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1236	2	91	9	N	83					130
02	1232	N	544	-0-	-688	-0-	503	2	41	9	N	37					167
03	3100	N	5395	-0-	2295	2295	5144	2	251	9	N	228	184	1			211
04	3000	N	3061	-0-	61	2356	2838	2	223	9	N	203	374	1			40
05	3100	N	1952	-0-	-1148	1208	1853	2	99	9	N	90					130
06	3152	X	1944	-0-	-1208	-0-	1841	2	103	9	N	94	182	1			42
07	1364	X	371	-0-	-993	-0-	353	2	18	9	N	16					58
08	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1093	2	123	9	N	112					170
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2788	2	158	9	N	144	174	1			140
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1809	2	152	9	N	138	170	1			108
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1607	2	129	9	N	117	165	1			60
*12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1439	2	107	9	N	97					157

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	183	2	37	9	N	34	180	1			67
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	169	2	31	9	N	28					95
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	171	2	28	9	N	25					120
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	148	2	24	9	N	22					142
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	173	2	31	9	N	28					170
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	2	26	9	N	24					194
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	2	31	9	N	28	174	1			48
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	139	2	25	9	N	23					71
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	145	2	32	9	N	29					100
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	141	2	28	9	N	25					125
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	134	2	42	9	N	38					163
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	147	2	36	9	N	33	150	1			46

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2120	2	35	9	N	32					205
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1838	2	31	9	N	28	185	1			48
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2059	2	33	9	N	30					78
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2026	2	28	9	N	25					103
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2023	2	17	9	N	15					118
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2170	2	8	9	N	7					125
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2025	2	41	9	N	37					162
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	N	21					183
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	1994	2	23	9	N	21					204
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2320	2	36	9	N	33	185	1			52
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	N	27					79
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	2	34	9	N	31					110

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

01	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1325	2	75	9	N	68					220
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1939	2	96	9	N	87	189	1			118
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1892	2	123	9	N	112					230
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1886	2	89	9	N	81	189	1			122
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45					167
06	1950	N	1453	-0-	-497	-0-	1413	2	40	9	N	36					203
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2130	2	117	9	N	106	178	1			131
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2325	2	113	9	N	103					234
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2623	2	161	9	N	146	190	1			190
10	3100	N	4289	-0-	1189	1189	4070	2	219	9	N	199	185	1			204
*11	3000	N	3102	-0-	102	1291	3001	2	101	9	N	92	192	1			104
*12	3100	N	1897	-0-	-1203	88	1805	2	92	9	N	84					188

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	1	1	9	N	1					167
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	1	1	9	N	1					168
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	1	34	9	N	31	176	1			23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	480	1	97	2	N	-0-					23
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	496	1	233	2	N	-0-					23
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	480	1	109	2	N	-0-					23
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	496	1	100	2	N	-0-	1	5			22
08	682	N	522	-0-	-160	-0-	496	1	26	2	N	-0-					22
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	480	1	83	2	N	43					65
							47	9									
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	496	1	40	2	N	-0-					65
*11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	1			N	-0-					65
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	496	1	139	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	838	-0-	-5165	-0-	784	2	54	9	Y	49					88
02	1960	X	832	-0-	-1128	-0-	781	2	51	9	Y	46					134
03	1612	X	618	-0-	-994	-0-	573	2	45	9	Y	41					175
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	174	1			30
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2291	2	235	9	Y	214	174	1			70
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	937	2	94	9	Y	85					155
07	1054	X	915	-0-	-139	-0-	884	2	31	9	Y	28					183
08	2511	X	1044	-0-	-1467	-0-	978	2	66	9	Y	60	178	1			65
09	1020	N	332	-0-	-688	-0-	314	2	18	9	Y	16					81
10	930	N	24	-0-	-906	-0-	11	2	13	9	Y	12					93
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1682	2	95	9	Y	86					179
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1050	2	76	9	Y	69	173	1			75

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1243	2	15	9	N	14					160
02	1428	N	916	-0-	-512	-0-	903	2	13	9	N	12					172
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1986	2	23	9	N	21					193
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	N	12	167	1			38
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	12					50
06	1950	N	839	-0-	-1111	-0-	833	2	6	9	N	5					55
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	N	13					68
08	1178	N	514	-0-	-664	-0-	507	2	7	9	N	6					74
09	840	N	421	-0-	-419	-0-	421	2			N	-0-					74
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2290	2	44	9	N	40					114
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11					125
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1780	2	22	9	N	20					145

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5600	-0-	-879	-0-	5389	2	211	9	N	192	374	1			50
02	5684 X	5522	-0-	-162	-0-	5334	2	188	9	N	171	161	1			60
03	6293 X	5287	-0-	-1006	-0-	5075	2	212	9	N	193	184	1			69
04	5640 X	5144	-0-	-496	-0-	4944	2	200	9	N	182	167	1			84
05	6107 X	3489	-0-	-2618	-0-	3358	2	131	9	N	119					203
06	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6399	2	273	9	N	248	350	1			101
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6364	2	219	9	N	199	178	1			122
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5828	2	215	9	N	195	167	1			150
09	6630 X	5439	-0-	-1191	-0-	5216	2	223	9	N	203	178	1			175
10	6851 X	5830	-0-	-1021	-0-	5604	2	226	9	N	205	178	1			202
*11	6630 X	4934	-0-	-1696	-0-	4715	2	219	9	N	199	188	1			213
12	6572 X	5144	-0-	-1428	-0-	4949	2	195	9	N	177	193	1			197

TOTAL GAS PROD: 65,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

01	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5021	2	195	9	N	177	181	1			122
02	5040 X	4630	-0-	-410	-0-	4467	2	163	9	N	148	191	1			79
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	4645	2	162	9	N	147	179	1			47
04	5100 X	3832	-0-	-1268	-0-	3702	2	130	9	N	118					165
05	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4174	2	155	9	N	141	174	1			132
06	5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	3759	2	139	9	N	126	175	1			83
07	5115 X	3238	-0-	-1877	-0-	3122	2	116	9	N	105					188
08	4805 X	3794	-0-	-1011	-0-	3658	2	136	9	N	124	172	1			140
09	4200 X	4005	-0-	-195	-0-	3851	2	154	9	N	140	177	1			103
10	4340 X	4294	-0-	-46	-0-	4127	2	167	9	N	152	178	1			77
*11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	4891	2	273	9	N	248	179	1			146
*12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5240	2	239	9	N	217	185	1			178

TOTAL GAS PROD: 52,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	493	2	39	9	N	35	185	1			30
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	461	2	28	9	N	25					55
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	535	2	44	9	N	40					95
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	422	2	35	9	N	32	27	1			100
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	420	2	31	9	N	28					128
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	449	2	35	9	N	32					160
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	2	33	9	N	30					190
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	496	2	28	9	N	25					215
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	463	2	30	9	N	27	189	1			53
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37					90
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	457	2	36	9	N	33					123
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14					137

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	8	-0-	-1852	-0-	8	2			N	-0-					133
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1799	2	96	9	N	87					220
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	N	12					232
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5	162	1			75
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					75
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31					106
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					107
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2746	2	66	9	N	60					169
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	2	14	9	N	13					182

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1717	2	120	9	N	109	185	1			160
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-	1461	2	92	9	N	84					244
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1724	2	116	9	N	105	189	1			160
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1605	2	125	9	N	114					274
05	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1406	2	66	9	N	60	175	1			159
06	1770	N	1227	-0-	-543	-0-	1150	2	77	9	N	70					229
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	9					238
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					238
09	1230	N	14	-0-	-1216	-0-	8	2	6	9	N	5					243
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	155	2	143	9	N	130	182	1			191
*11	3000	N	4561	-0-	1561	1561	4297	2	264	9	N	240	190	1			241
*12	3100	N	3903	-0-	803	2364	3640	2	263	9	N	239	183	1			297

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					241
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	742	2	48	9	N	44	163	1			122
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	517	2	40	9	N	36					158
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	2	44	9	N	40					198
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	456	2	36	9	N	33					231
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	621	2	46	9	N	42					273
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33	161	1			145
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	639	2	37	9	N	34					179
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	613	2	34	9	N	31					210
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	521	2	29	9	N	26					236
*11	660	N	419	-0-	-241	-0-	382	2	37	9	N	34	158	1			112
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	425	2	39	9	N	35					147

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	663	-0-	-112	-0-	524	2	139	9	N	126	186	1			90
02	700	X	498	-0-	-202	-0-	404	2	94	9	N	85					175
03	806	N	500	-0-	-306	-0-	406	2	94	9	N	85	181	1			79
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	591	2	88	9	N	80					159
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	780	2	78	9	N	71	179	1			51
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	611	2	88	9	N	80					131
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	572	2	72	9	N	65					196
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	662	2	62	9	N	56	174	1			78
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	231	2	87	9	N	79					157
10	651	N	240	-0-	-411	-0-	174	2	66	9	N	60	178	1			39
*11	690	N	427	-0-	-263	-0-	349	2	78	9	N	71					110
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	227	2	66	9	N	60					170

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1289	2	36	9	N	33					239
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1163	2	36	9	N	33					272
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1292	2	83	9	N	75	230	1			117
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1364	2	40	9	N	36					153
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1197	2	24	9	N	22					175
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	N	30					205
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1314	2	32	9	N	29					234
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1344	2	37	9	N	34					268
09	1500	N	1208	-0-	-292	-0-	1189	2	19	9	N	17	175	1			110
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	N	34					144
*11	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	1054	2	26	9	N	24					168
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1274	2	30	9	N	27					195

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	638	-0-	-974	-0-	330 13	1 9	295	2	N	12					86
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317 44	1 9	1343	2	N	40					126
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	240 29	1 9	820	2	N	26	107	1			45
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	267 32	1 9	995	2	N	29					74
05	1705	N	577	-0-	-1128	-0-	139 12	1 9	426	2	N	11					85
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	186 17	1 9	691	2	N	15					100
07	1333	N	875	-0-	-458	-0-	235 17	1 9	623	2	N	15					115
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	204 22	1 9	932	2	N	20					135
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	188 21	1 9	827	2	N	19					154
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	159 9	1 9	587	2	N	8					162
*11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	237 18	1 9	495	2	N	16					178
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	143 13	1 9	469	2	N	12	155	1			35

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	1054	N	533	-0-	-521	-0-	370	2	163	9	N	148					200
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2070	2	323	9	N	294	376	1			118
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1531	2	267	9	N	243	189	1			172
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1136	2	213	9	N	194	181	1			185
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1744	2	243	9	N	221	330	1			76
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1639	2	205	9	N	186	174	1			88
07	1054	N	573	-0-	-481	-0-	428	2	145	9	N	132					220
08	1054	N	442	-0-	-612	-0-	315	2	127	9	N	115	173	1			162
09	1020	N	454	-0-	-566	-0-	311	2	143	9	N	130	176	1			116
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	275	2	133	9	N	121	175	1			62
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	320	2	146	9	N	133					195
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	320	2	156	9	N	142	177	1			160

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	465	1	533	2	N	37					235
							41	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	420	1	436	2	N	29	182	1			82
							32	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	610	2	N	37					119
							41	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	450	1	620	2	N	33					152
							36	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	465	1	635	2	N	27					179
							30	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	450	1	659	2	N	37					216
							41	9									
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	465	1	540	2	N	36					252
							40	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	465	1	637	2	N	37	181	1			108
							41	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	450	1	692	2	N	35					143
							39	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	465	1	638	2	N	48					191
							53	9									
*11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	450	1	568	2	N	36					227
							40	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	465	1	531	2	N	35	193	1			69
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	4772	2	504	9	N	458	549	1			59
02	4844	X	3399	-0-	-1445	-0-	3079	2	320	9	N	291	185	1			165
03	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	4550	2	461	9	N	419	365	1			219
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4957	2	505	9	N	459	548	1			130
05	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	3743	2	320	9	N	291	351	1			70
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	4830	2	447	9	N	406	359	1			117
07	5642	X	4917	-0-	-725	-0-	4529	2	388	9	N	353	360	1			110
08	5642	X	4935	-0-	-707	-0-	4535	2	400	9	N	364	354	1			120
09	5460	X	1815	-0-	-3645	-0-	1695	2	120	9	N	109	177	1			52
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5054	2	634	9	N	576	353	1			275
*11	5280	X	5164	-0-	-116	-0-	4732	2	432	9	N	393	530	1			138
12	4929	X	1335	-0-	-3594	-0-	1136	2	199	9	N	181	176	1			143

TOTAL GAS PROD: 52,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	407	-0-	-585	-0-	383	2	24	9	N	22					152
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					152
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	697	2	29	9	N	26					178
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1726	2	140	9	N	127	189	1			116
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1017	2	87	9	N	79					195
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	2	58	9	N	53	175	1			73
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	986	2	43	9	N	39					112
08	992 N	392	-0-	-600	-0-	378	2	14	9	N	13					125
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1212	2	42	9	N	38					163
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	869	2	37	9	N	34					197
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	N	30	40	6			187
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	625	2	31	9	N	28	166	1			49

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					186
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6243	2	157	9	N	143	154	1			175
03	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6769	2	153	9	N	139	187	1			127
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5827	2	130	9	N	118	176	1			69
05	4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	2821	2	77	9	N	70					139
06	3960 X	2101	-0-	-1859	-0-	2043	2	58	9	N	53					192
07	4092 X	3302	-0-	-790	-0-	3226	2	76	9	N	69	181	1			80
08	4092 X	1961	-0-	-2131	-0-	1961	2			N	-0-					80
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4138	2	105	9	N	95					175
10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6741	2	194	9	N	176	180	1			171
*11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5430	2	162	9	N	147	183	1			135
*12	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5567	2	150	9	N	136	171	1			100

TOTAL GAS PROD: 56,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	3752	2	160	9	N	145	189	1			160
02	3948 X	3683	-0-	-265	-0-	3530	2	153	9	N	139	183	1			116
03	4371 X	4316	-0-	-55	-0-	4127	2	189	9	N	172	183	1			105
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4361	2	200	9	N	182	164	1			123
05	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3874	2	149	9	N	135	160	1			98
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4657	2	228	9	N	207					305
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4708	2	200	9	N	182	372	1			115
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4714	2	201	9	N	183	177	1			121
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4606	2	220	9	N	200	188	1			133
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4744	2	195	9	N	177	169	1			141
*11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4422	2	195	9	N	177	170	1			148
*12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4379	2	186	9	N	169	165	1			152

TOTAL GAS PROD: 54,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					85
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	41	2	4	9	N	4					89
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	47	2	6	9	N	5					94
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3					97
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	14	2	3	9	N	3					100
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					100
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1					101
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					101
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					101
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					101
*11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					101
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	668	2	10	9	N	9					65
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	615	2	11	9	N	10					75
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					86
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					96
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	555	2	10	9	N	9					105
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					114
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	707	2	12	9	N	11					125
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					133
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	657	2	8	9	N	7					140
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	570	2	6	9	N	5					145
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					157
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	N	9					166

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1236	2	119	9	N	108	181	1			82
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1105	2	94	9	N	85					167
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1252	2	91	9	N	83	176	1			74
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1190	2	94	9	N	85					159
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1148	2	53	9	N	48					207
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1252	2	118	9	N	107	178	1			136
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1220	2	92	9	N	84					220
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1204	2	78	9	N	71	173	1			118
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1175	2	85	9	N	77					195
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1161	2	78	9	N	71	174	1			92
*11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1114	2	90	9	N	82					174
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	688	2	57	9	N	52	177	1			49

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2669	2	19	9	N	17					180
02	2548	X	2379	-0-	-169	-0-	2367	2	12	9	N	11	154	1			37
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2627	2	10	9	N	9					46
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	2474	2	12	9	N	11					57
05	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2513	2	2	9	N	2					59
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					71
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	N	10					81
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	N	8					89
09	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	2455	2	8	9	N	7					96
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2507	2	7	9	N	6					102
*11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2366	2	14	9	N	13					115
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2504	2	11	9	N	10					125

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

01	1953 N	1392	-0-	-561	-0-	1301	2	91	9	N	83					178
02	1708 N	1229	-0-	-479	-0-	1170	2	59	9	N	54	162	1			70
03	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	1298	2	73	9	N	66					136
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1227	2	66	9	N	60					196
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1494	2	86	9	N	78	154	1			120
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1779	2	146	9	N	133					253
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1413	2	131	9	N	119	172	1			200
08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1384	2	141	9	N	128	161	1			167
09	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1426	2	90	9	N	82	163	1			86
10	1550 N	989	-0-	-561	-0-	894	2	95	9	N	86					172
*11	1470 N	76	-0-	-1394	-0-	58	2	18	9	N	16					188
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	465	1	778	2	N	94	181	1			82
							103	9									
02	1176	N	1060	-0-	-116	-0-	420	1	540	2	N	91					173
							100	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	465	1	604	2	N	106	189	1			90
							117	9									
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	450	1	603	2	N	92					182
							101	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	465	1	643	2	N	97	179	1			100
							107	9									
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	450	1	592	2	N	55					155
							61	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	465	1	620	2	N	103	183	1			75
							113	9									
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	465	1	557	2	N	65					140
							72	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	450	1	573	2	N	71	171	1			40
							78	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	465	1	676	2	N	115					155
							127	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	450	1	621	2	N	49	153	1			51
							54	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	465	1	548	2	N	101					152
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					222
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					229
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					234
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	N	11					245
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					245
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	186	1			59
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					59
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					66
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	566	2	29	9	N	26					92
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					96
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

01	3472	X	2032	-0-	-1440	-0-	2017	2	15	9	N	14	183	1			50
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3306	2	22	9	N	20					70
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4057	2	30	9	N	27					97
04	3090	X	2041	-0-	-1049	-0-	2028	2	13	9	N	12					109
05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2449	2	15	9	N	14					123
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3792	2	18	9	N	16					139
07	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	3421	2	17	9	N	15					154
08	4092	X	2749	-0-	-1343	-0-	2737	2	12	9	N	11					165
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	3212	2	15	9	N	14					179
10	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	3523	2	19	9	N	17					196
*11	3810	X	2578	-0-	-1232	-0-	2566	2	12	9	N	11					207
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3773	2	7	9	N	6					213

TOTAL GAS PROD: 37,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2261	2	146	9	N	133	184	1			55
02	2380	N	2181	-0-	-199	-0-	2062	2	119	9	N	108					163
03	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2334	2	138	9	N	125	181	1			107
04	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2165	2	125	9	N	114	183	1			38
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2440	2	146	9	N	133					171
06	3000	N	3508	-0-	508	508	3374	2	134	9	N	122	175	1			118
07	3100	N	2734	-0-	-366	142	2596	2	138	9	N	125	174	1			69
08	2966	N	2824	-0-	-142	-0-	2666	2	158	9	N	144					213
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2610	2	127	9	N	115	174	1			154
10	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	1759	2	118	9	N	107	182	1			79
*11	2700	X	1892	-0-	-808	-0-	1772	2	120	9	N	109					188
12	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1538	2	134	9	N	122	173	1			137

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2457	2	22	9	N	20	186	1			48
02	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2182	2	20	9	N	18					66
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2132	2	18	9	N	16					82
04	2400	X	1818	-0-	-582	-0-	1803	2	15	9	N	14					96
05	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	1926	2	14	9	N	13					109
06	2400	X	1707	-0-	-693	-0-	1689	2	18	9	N	16					125
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	2	18	9	N	16					141
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	2	18	9	N	16					157
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2282	2	18	9	N	16					173
10	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2313	2	9	9	N	8					181
*11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2957	2	18	9	N	16	162	1			35
*12	3100	N	5877	-0-	2777	2777	5862	2	15	9	N	14					49

TOTAL GAS PROD: 30,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	973	2	55	9	N	50					148
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1104	2	52	9	N	47					195
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	926	2	42	9	N	38	186	1			47
04	990	N	662	-0-	-328	-0-	622	2	40	9	N	36					83
05	1271	N	423	-0-	-848	-0-	388	2	35	9	N	32					115
06	930	N	799	-0-	-131	-0-	758	2	41	9	N	37					152
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41					193
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1157	2	24	9	N	22					215
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	25	183	1			57
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1216	2	40	9	N	36					93
*11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	969	2	44	9	N	40					133
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	728	2	30	9	N	27					160

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	858	2	55	9	N	50					225
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	796	2	53	9	N	48	186	1			87
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	848	2	47	9	N	43					130
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	838	2	61	9	N	55					185
05	930	N	528	-0-	-402	-0-	525	2	3	9	N	3					188
06	870	N	487	-0-	-383	-0-	487	2			N	-0-					188
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					188
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					188
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1502	2	138	9	N	125	173	1			140
10	3100	N	4389	-0-	1289	1289	3963	2	426	9	N	387	360	1			167
*11	3000	N	3764	-0-	764	2053	3372	2	392	9	N	356	187	1			336
*12	3100	N	2766	-0-	-334	1719	2602	2	164	9	N	149	385	1			100

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	631	-0-	-3213	-0-	597	2	34	9	N	31	189	1			77
02	3136	X	1407	-0-	-1729	-0-	1321	2	86	9	N	78					155
03	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	2346	2	285	9	N	259	185	1			229
04	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2158	2	190	9	N	173	360	1	2	8	40
05	3844	X	580	-0-	-3264	-0-	491	2	89	9	N	81					121
06	2550	X	78	-0-	-2472	-0-	54	2	24	9	N	22					143
07	2635	X	813	-0-	-1822	-0-	590	2	223	9	N	203	176	1			170
08	2635	X	1395	-0-	-1240	-0-	1124	2	271	9	N	246	364	1			52
09	2340	X	1063	-0-	-1277	-0-	889	2	174	9	N	158					210
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2093	2	263	9	N	239	361	1			88
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2139	2	271	9	N	246	177	1			157
*12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2218	2	275	9	N	250	355	1			52

TOTAL GAS PROD: 18,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					110
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					110
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	570	2	30	9	N	27					155
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					155
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	N	13					168
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					168
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N	9					177
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					177
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6					183

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	370	2	23	9	N	21					195
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29	184	1			40
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	481	2	24	9	N	22					62
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	432	2	25	9	N	23					85
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	374	2	1	9	N	1					86
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	966	2	40	9	N	36					122
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	980	2	63	9	N	57					179
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					179
09	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	2			N	-0-					179
10	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-	141	1			38
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	3	5			35
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	698	2	21	9	N	19	185	1			45
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	650	2	17	9	N	15					60
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					78
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	N	19					97
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	2	20	9	N	18					115
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	666	2	17	9	N	15					130
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	629	2	18	9	N	16					146
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	463	2	13	9	N	12					158
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	466	2	9	9	N	8					166
10	651	N	439	-0-	-212	-0-	430	2	9	9	N	8					174
*11	450	N	102	-0-	-348	-0-	99	2	3	9	N	3					177
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1256	2	77	9	N	70	176	1			71

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	1					21
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					21
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					21
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					21
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					21
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			20
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					20
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					20
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					20
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-	1	5			19
*11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					19
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	5			18

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-	1	5			99
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2621	2	99	9	N	90					189
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1350	2	64	9	N	58	190	1			57
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1641	2	55	9	N	50					107
05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1336	2	45	9	N	41					148
06	1380	N	650	-0-	-730	-0-	628	2	22	9	N	20					168
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1735	2	54	9	N	49					217
08	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1137	2	29	9	N	26	179	1			64
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1161	2	31	9	N	28					92
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	N	47					139
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	2	47	9	N	43					182
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1301	2	50	9	N	45	167	1			60

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

01	558 N	392	-0-	-166	-0-	345	2	47	9	N	43	177	1			145
02	616 N	350	-0-	-266	-0-	306	2	44	9	N	40					185
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	334	2	48	9	N	44					229
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	314	2	48	9	N	44					273
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	388	2	51	9	N	46	179	1			140
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	336	2	43	9	N	39					179
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	324	2	45	9	N	41					220
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	323	2	43	9	N	39					259
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35	176	1			118
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	320	2	42	9	N	38					156
*11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	305	2	44	9	N	40					196
*12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	311	2	44	9	N	40					236

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
07	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2	N	-0-			-0-
08	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2	N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2	N	-0-			-0-
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2	N	-0-			-0-
*11	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2	N	-0-			-0-
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7549	2	228	9	N	207	367	1			113
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5081	2	121	9	N	110					223
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5493	2	151	9	N	137	182	1			178
04	5250	X	4979	-0-	-271	-0-	4850	2	129	9	N	117	162	1			133
05	5425	X	5259	-0-	-166	-0-	5138	2	121	9	N	110	170	1			73
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5517	2	133	9	N	121					194
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5695	2	110	9	N	100	175	1			119
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5691	2	121	9	N	110	165	1			64
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5719	2	154	9	N	140					204
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5477	2	109	9	N	99	162	1			141
*11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5368	2	150	9	N	136	174	1			103
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5364	2	142	9	N	129					232

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18					43
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28					71
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-	1	1			70
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	468	2	1	9	N	1					71
05	837	N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28					99
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	131	2	8	9	N	7					106
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	261	2	15	9	N	14					120
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16					136
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	597	2	33	9	N	30					166
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	237	2	9	9	N	8					174
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					190
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4					173
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					180
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					184
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1					185
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-	171	1			14
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	N	5					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					19
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	33	2	2	9	N	2					21
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					21
*11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					21
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					164
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					167
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4					171
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	155	1			16
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					16
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					16
07	3100	N	3563	-0-	463	463	3390	2	173	9	N	157					173
08	3100	N	15268	-0-	12168	12631	15068	2	200	9	N	182	219	1			136
09	3000	N	10969	-0-	7969	20600	138	1	10726	2	N	95					231
							105	9									
10	50682	X	30082	-0-	-20600	-0-	476	1	29445	2	N	146	177	1			200
							161	9									
*11	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	461	1	22770	2	N	106	190	1			116
							117	9									
*12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	476	1	16067	2	N	91	137	1			70
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 105,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	153	-0-	-529	-0-	142	2	11	9	N	10					77
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					77
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					77
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	2	7	9	N	6					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					86
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	3	8			86
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2	N	-0-			32
02	2548	X	2450	-0-	-98	-0-	2450	2	N	-0-			32
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			32
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			32
05	2728	N	1072	-0-	-1656	-0-	1072	2	N	-0-			32
06	2730	N	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2	N	-0-			32
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			32
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			32
09	3000	N	3820	-0-	820	820	3820	2	N	-0-			32
10	2821	N	1780	-0-	-1041	-0-	1780	2	N	-0-			32
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			32
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

01	3100	N	14256	-0-	11156	11156	14036	2	220	9	N	200				200
02	2800	N	22542	-0-	19742	30898	22387	2	155	9	N	141	179	1		162
03	3100	N	25359	-0-	22259	53157	25195	2	164	9	N	149	176	1		135
04	72498	X	19341	-0-	-53157	-0-	19185	2	156	9	N	142	180	1		97
05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	14992	2	20	9	N	18				115
06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9725	2	160	9	N	145	196	1		64
07	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	16894	2	114	9	N	104				168
08	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10864	2	47	9	N	43	185	1		26
09	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10189	2	111	9	N	101				127
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9836	2	97	9	N	88				215
*11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8548	2	107	9	N	97	189	1		123
*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7125	2	72	9	N	65				188

TOTAL GAS PROD: 170,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	558	N	353	-0-	-205	-0-	336	2	17	9	N	15				100
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8				108
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	206	2	11	9	N	10				118
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	253	2	13	9	N	12				130
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	258	2	12	9	N	11				141
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12				153
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	N	12				165
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	190	2	48	9	N	44				209
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				209
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1				210
*11	240	N	182	-0-	-58	-0-	175	2	7	9	N	6				216
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1				217

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	1817	2	24	9	N	22	185	1			77
02	3220	X	1473	-0-	-1747	-0-	1456	2	17	9	N	15					92
03	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1962	2	22	9	N	20					112
04	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	1972	2	20	9	N	18					130
05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2507	2	22	9	N	20					150
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2840	2	26	9	N	24					174
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2848	2	23	9	N	21					195
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3394	2	28	9	N	25					220
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5267	2	42	9	N	38	188	1			70
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5100	2	43	9	N	39					109
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4555	2	43	9	N	39					148
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					185

TOTAL GAS PROD: 38,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	2	1	9	N	1					63
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					63
03	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			N	-0-					63
04	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2627	2	1	9	N	1					64
05	3968	X	2062	-0-	-1906	-0-	2025	2	37	9	N	34					98
06	3840	X	440	-0-	-3400	-0-	438	2	2	9	N	2	100	6			-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1957	2	19	9	N	17					143
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2201	2	26	9	N	24					167
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2281	2	23	9	N	21					188
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	2	8	9	N	7					195
05	2294	N	1299	-0-	-995	-0-	1298	2	1	9	N	1					196
06	2220	N	1308	-0-	-912	-0-	1308	2			N	-0-					196
07	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	970	2	9	9	N	8	181	1			23
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	2	17	9	N	15					38
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					52
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	2	23	9	N	21					73
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	2	20	9	N	18					91
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15					106

TOTAL GAS PROD: 23,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8279	2	169	9	N	154	185	1			105
02	8624	X	5339	-0-	-3285	-0-	5248	2	91	9	N	83					188
03	9548	X	7520	-0-	-2028	-0-	7349	2	171	9	N	155	184	1			159
04	9240	X	7584	-0-	-1656	-0-	7426	2	158	9	N	144	185	1			118
05	8680	X	6616	-0-	-2064	-0-	6492	2	124	9	N	113	178	1			53
06	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7838	2	146	9	N	133					186
07	7843	X	5901	-0-	-1942	-0-	5817	2	84	9	N	76	182	1			80
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8463	2	143	9	N	130					210
09	7980	X	7670	-0-	-310	-0-	7534	2	136	9	N	124	177	1			157
10	8246	X	7682	-0-	-564	-0-	7546	2	136	9	N	124	179	1			102
*11	8340	X	7365	-0-	-975	-0-	7219	2	146	9	N	133	177	1			58
12	8618	X	7581	-0-	-1037	-0-	7452	2	129	9	N	117					175

TOTAL GAS PROD: 88,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	496	1	2637	2	N	47					158
							52	9									
02	3276	X	2673	-0-	-603	-0-	448	1	2189	2	N	33	169	1			22
							36	9									
03	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	496	1	1873	2	N	27					49
							30	9									
04	3090	X	1632	-0-	-1458	-0-	480	1	1134	2	N	16					65
							18	9									
05	3193	X	1457	-0-	-1736	-0-	496	1	941	2	N	18					83
							20	9									
06	3090	X	1765	-0-	-1325	-0-	480	1	1227	2	N	53	118	1			18
							58	9									
07	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	453	1	2209	2	N	-0-					18
08	2387	X	964	-0-	-1423	-0-	956	2	8	9	N	7					25
09	1770	X	56	-0-	-1714	-0-	56	2			N	-0-					25
10	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2203	2	33	9	N	30					55
*11	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	1443	2	31	9	N	28					83
12	2666	X	1210	-0-	-1456	-0-	192	1	1004	2	N	13					96
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	51	-0-	-662	-0-	49	2	2	9	N	2					97
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1402	2	260	9	N	236	181	1			152
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1652	2	386	9	N	351	339	1			164
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1257	2	147	9	N	134	173	1			125
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1070	2	99	9	N	90	166	1			49
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1003	2	74	9	N	67					116
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	878	2	66	9	N	60					176
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	896	2	100	9	N	91	172	1			95
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	850	2	76	9	N	69					164
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	798	2	46	9	N	42	156	1			50
*11	900	N	804	-0-	-96	-0-	771	2	33	9	N	30					80
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27					107

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2643	2	12	9	N	11	182	1			104
02	3584	X	2771	-0-	-813	-0-	2753	2	18	9	N	16					120
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	N	15					135
04	3840	X	2529	-0-	-1311	-0-	2512	2	17	9	N	15					150
05	3379	X	1783	-0-	-1596	-0-	1772	2	11	9	N	10					160
06	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	2944	2	14	9	N	13					173
07	3875	X	3181	-0-	-694	-0-	3174	2	7	9	N	6					179
08	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3165	2	3	9	N	3					182
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	N	20					202
10	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2752	2	7	9	N	6					208
*11	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1834	2	14	9	N	13					221
12	3193	X	1492	-0-	-1701	-0-	1485	2	7	9	N	6					227

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					73
02	1372	X	23	-0-	-1349	-0-	21	2	2	9	N	2					75
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	N	17					92
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					92
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1911	2	26	9	N	24					116
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2025	2	43	9	N	39					155
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1702	2	36	9	N	33					188
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1574	2	25	9	N	23					211
*11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1506	2	42	9	N	38	176	1			73
*12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	N	20					93

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					147
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					153
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	N	4					157
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7					164
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					184
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					199
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					199
08	3100	N	8939	-0-	5839	5839	8347	2	592	9	N	538	575	1			162
09	3000	N	11575	-0-	8575	14414	10868	2	707	9	N	643	768	1			37
10	3100	N	10681	-0-	7581	21995	10161	2	520	9	N	473	386	1			124
*11	29132	X	7137	-0-	-21995	-0-	6763	2	374	9	N	340	390	1			74
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6194	2	316	9	N	287	191	1			170

TOTAL GAS PROD: 47,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	738	2	75	9	N	68					196
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	683	2	59	9	N	54	192	1			58
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	781	2	98	9	N	89					147
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	687	2	68	9	N	62					209
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	606	2	48	9	N	44					253
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	213	2	13	9	N	12					265
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					265
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1046	2	72	9	N	65	189	1			141
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	827	2	87	9	N	79	182	1			38
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	825	2	63	9	N	57					95
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	844	2	106	9	N	96					191
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	725	2	54	9	N	49					240

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					36
02	560	X	326	-0-	-234	-0-	326	2			N	-0-					36
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					36
04	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			N	-0-					36
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					36
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					36
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2602	2	90	9	N	82					118
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1214	2	43	9	N	39					157
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	N	34					191
*11	780	N	539	-0-	-241	-0-	510	2	29	9	N	26					217
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16					233

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	540	2	74	9	N	67	179	1			108
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	509	2	55	9	N	50					158
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57					215
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	390	2	63	9	N	57	153	1	2	8	117
05	620	N	84	-0-	-536	-0-	83	2	1	9	N	1					118
06	660	N	56	-0-	-604	-0-	56	2			N	-0-					118
07	465	N	67	-0-	-398	-0-	65	2	2	9	N	2	5	5			115
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					115
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					115
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	5	5			110
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	1	5			109
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1077	2	18	9	N	16	180	1			33
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	995	2	13	9	N	12					45
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1055	2	15	9	N	14					59
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1021	2	12	9	N	11					70
05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	929	2	11	9	N	10					80
06	1050	N	258	-0-	-792	-0-	257	2	1	9	N	1					81
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1617	2	23	9	N	21					102
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1651	2	21	9	N	19					121
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14					135
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	N	15					150
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1656	2	24	9	N	22					172
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	807	2	89	9	N	81	173	1			135
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	415	2	45	9	N	41					176
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5	173	1			8
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	803	2	54	9	N	49					57
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	543	2	21	9	N	19					76
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	635	2	58	9	N	53					129
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	623	2	80	9	N	73	173	1			29
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	650	2	66	9	N	60					89
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	562	2	47	9	N	43					132
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	483	2	47	9	N	43					175
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	558	2	61	9	N	55	175	1			55
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	435	2	42	9	N	38					93

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2		N	-0-			64
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	434	2		N	-0-			64
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			64
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			64
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			64
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-			64
07	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	2		N	-0-			64
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			64
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2		N	-0-			64
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			64
*11	780	N	512	-0-	-268	-0-	512	2		N	-0-			64
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			25
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			25
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			25
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			25
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			25
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			25
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			25
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			25
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			25
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	310	-0-	-890	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	417	-0-	-1040	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	723	-0-	-537	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			5
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			5
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			5
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			5
09	3000 N	7881	-0-	4881	4881	7881	2		N	-0-			5
10	3100 N	5400	-0-	2300	7181	5400	2		N	-0-			5
*11	3000 N	4054	-0-	1054	8235	4054	2		N	-0-			5
*12	3100 N	3575	-0-	475	8710	3575	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2928	-0-	128	128	2928	2			N	-0-					-0-
03	1787 N	1659	-0-	-128	-0-	1658	2	1	9	N	1					1
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					1
05	1581 X	701	-0-	-880	-0-	701	2			N	-0-					1
06	1530 X	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					1
07	1581 X	1367	-0-	-214	-0-	1367	2			N	-0-					1
08	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					1
09	1530 X	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					1
10	1364 X	1101	-0-	-263	-0-	1099	2	2	9	N	2					3
*11	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1051	2	6	9	N	5					8
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	907	2	18	9	N	16					24

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2360	2	89	9	N	81					176
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					191
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6686	2	78	9	N	71	191	1			71
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4145	2	32	9	N	29					100
05	3100 N	4702	-0-	1602	1602	4669	2	33	9	N	30					130
06	6341 X	4739	-0-	-1602	-0-	4713	2	26	9	N	24					154
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4899	2	35	9	N	32					186
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4842	2	25	9	N	23	148	1			61
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4829	2	31	9	N	28					89
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5041	2	39	9	N	35					124
*11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4275	2	32	9	N	29					153
*12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3404	2	19	9	N	17					170

TOTAL GAS PROD: 51,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	828	2	40	9	N	36					132
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	531	2	30	9	N	27					159
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	N	31					190
04	840	N	585	-0-	-255	-0-	555	2	30	9	N	27	168	1			49
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	572	2	34	9	N	31					80
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	537	2	32	9	N	29					109
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	528	2	33	9	N	30					139
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	522	2	28	9	N	25					164
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23	154	1			33
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	572	2	30	9	N	27					60
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29					89
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	1252	2	56	9	N	51	186	1			80
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1197	2	62	9	N	56					136
03	1705	X	1014	-0-	-691	-0-	984	2	30	9	N	27					163
04	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	522	2	28	9	N	25					188
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	644	2	30	9	N	27	170	1			45
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	234	2	28	9	N	25					70
07	3100	N	3763	-0-	663	663	3663	2	100	9	N	91					161
08	1070	N	407	-0-	-663	-0-	392	2	15	9	N	14					175
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3	149	1			29
10	1705	X	821	-0-	-884	-0-	810	2	11	9	N	10					39
*11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2822	2	13	9	N	12	1	5			50
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2489	2	116	9	N	105					155

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					196
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14					210
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1089	2	21	9	N	19	179	1			50
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1293	2	26	9	N	24					74
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	N	11					85
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					100
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	201	2	11	9	N	10					110
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	5			110
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	2	14	9	N	13					123
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	803	2	17	9	N	15					138
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6					144
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					123
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4228	2	7	9	N	6					129
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	2	3	9	N	3					132
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4304	2	2	9	N	2					134
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3935	2	1	9	N	1					135
06	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3334	2			N	-0-					135
07	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-					135
08	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-					135
09	3930	X	2679	-0-	-1251	-0-	2679	2			N	-0-					135
10	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					135
*11	3750	X	2964	-0-	-786	-0-	2964	2			N	-0-					135
12	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 44,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	4839	2	153	9	N	139	184	1			150
02	4564	X	4512	-0-	-52	-0-	4374	2	138	9	N	125	180	1			95
03	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4804	2	152	9	N	138	185	1			48
04	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4314	2	127	9	N	115					163
05	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	3425	2	92	9	N	84	167	1			80
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4725	2	135	9	N	123					203
07	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	4577	2	124	9	N	113	186	1			130
08	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	4656	2	119	9	N	108	177	1			61
09	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	4629	2	128	9	N	116					177
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4934	2	139	9	N	126	162	1			141
*11	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4355	2	118	9	N	107	189	1			59
12	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4510	2	122	9	N	111					170

TOTAL GAS PROD: 55,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	903	-0-	-616	-0-	871	2	32	9	N	29	188	1			31
02	1372	X	587	-0-	-785	-0-	556	2	31	9	N	28					59
03	1519	X	665	-0-	-854	-0-	644	2	21	9	N	19					78
04	1470	X	997	-0-	-473	-0-	968	2	29	9	N	26					104
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	995	2	29	9	N	26					130
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	441	2	11	9	N	10					140
07	1023	N	63	-0-	-960	-0-	57	2	6	9	N	5					145
08	1023	N	107	-0-	-916	-0-	107	2			N	-0-					145
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					145
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	2	10	9	N	9					154
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7					161
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	2	10	9	N	9					170

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1333	-0-	-1054	-0-	73	1	1258	2	N	2					36
							2	9									
02	1456	N	1351	-0-	-105	-0-	1347	2	4	9	N	4					40
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1320	2	2	9	N	2					42
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					42
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	11	1	1332	2	N	-0-					42
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					42
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					42
08	1333	N	901	-0-	-432	-0-	901	2			N	-0-					42
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1050	2	N	-0-					42
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					42
*11	3000	N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-					42
*12	2256	N	2101	-0-	-155	-0-	2101	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*11	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					12
02	2772 X	1677	-0-	-1095	-0-	1677	2			N	-0-					12
03	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	2067	2			N	-0-					12
04	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			N	-0-					12
05	3007 X	890	-0-	-2117	-0-	890	2			N	-0-					12
06	2700 X	2198	-0-	-502	-0-	2198	2			N	-0-					12
07	2914 X	1996	-0-	-918	-0-	1996	2			N	-0-					12
08	2914 X	1196	-0-	-1718	-0-	1196	2			N	-0-					12
09	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	2176	2			N	-0-					12
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					12
*11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					12
*12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	476	1	2199	2	N	-0-					20
02	2688 X	430	-0-	-2258	-0-	430	1			N	-0-					20
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					20
04	2580 N	461	-0-	-2119	-0-	461	1			N	-0-					20
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					20
06	1530 N	483	-0-	-1047	-0-	461	1	22	9	N	20					40
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					40
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					43
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-	1	5			52

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	936	-0-	-738	-0-	922	2	14	9	N	13					64
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1075	2	12	9	N	11					75
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					91
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12					103
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1094	2	12	9	N	11					114
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	764	2	9	9	N	8					122
07	1364	N	550	-0-	-814	-0-	546	2	4	9	N	4					126
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	N	13					139
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					145
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9					154
*11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1402	2	15	9	N	14					168
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10					178

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					155
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1331	2	39	9	N	35					190
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1281	2	33	9	N	30	174	1			46
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31	1	8			76
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1137	2	28	9	N	25					101
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1115	2	23	9	N	21					122
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1109	2	25	9	N	23					145
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	2	22	9	N	20					165
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1013	2	17	9	N	15	152	1			28
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1035	2	15	9	N	14					42
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1123	2	34	9	N	31					73
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1115	2	26	9	N	24					97

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					25
02	644	N	472	-0-	-172	-0-	472	2			N	-0-					25
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					25
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-					25
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					25
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					25
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					25
*11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					25
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	2	67	9	N	61					182
02	3108 X	1906	-0-	-1202	-0-	1854	2	52	9	N	47					229
03	3441 X	2285	-0-	-1156	-0-	2233	2	52	9	N	47	184	1			92
04	3330 X	2551	-0-	-779	-0-	2501	2	50	9	N	45					137
05	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2968	2	47	9	N	43					180
06	3000 X	2594	-0-	-406	-0-	2542	2	52	9	N	47					227
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2833	2	41	9	N	37					264
08	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2785	2	39	9	N	35	180	1			119
09	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2676	2	54	9	N	49					168
10	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	2857	2	46	9	N	42					210
*11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2818	2	51	9	N	46					256
*12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3302	2	56	9	N	51					307

TOTAL GAS PROD: 33,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

01	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	2786	2	18	9	N	16					123
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2618	2	12	9	N	11					134
03	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2922	2	9	9	N	8					142
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2874	2	8	9	N	7					149
05	3224 X	2847	-0-	-377	-0-	2840	2	7	9	N	6					155
06	2850 X	2676	-0-	-174	-0-	2668	2	8	9	N	7					162
07	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2687	2	1	9	N	1					163
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					163
09	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					163
10	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-	3	5			160
*11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10381	2	2	9	N	2					162
*12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-	1	5			161

TOTAL GAS PROD: 54,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

01	4805 X	3777	-0-	-1028	-0-	496	1	3281	2	N	-0-					11
02	3920 X	2631	-0-	-1289	-0-	448	1	2183	2	N	-0-					11
03	4340 X	3076	-0-	-1264	-0-	496	1	2580	2	N	-0-					11
04	4200 X	2471	-0-	-1729	-0-	480	1	1991	2	N	-0-					11
05	4340 X	3321	-0-	-1019	-0-	496	1	2825	2	N	-0-					11
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	480	1	4060	2	N	-0-					11
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	496	1	4060	2	N	-0-					11
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	496	1	4247	2	N	-0-					11
09	4530 X	4268	-0-	-262	-0-	480	1	3788	2	N	-0-					11
10	4681 X	3840	-0-	-841	-0-	496	1	3344	2	N	-0-					11
*11	4590 X	2921	-0-	-1669	-0-	480	1	2441	2	N	-0-					11
*12	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	496	1	5184	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 45,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	771	-0-	-1988	-0-	767	2	4	9	N	4	181	1			33
02	2436	X	636	-0-	-1800	-0-	632	2	4	9	N	4					37
03	1798	X	730	-0-	-1068	-0-	717	2	13	9	N	12					49
04	810	X	693	-0-	-117	-0-	681	2	12	9	N	11					60
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	746	2	17	9	N	15					75
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					75
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					90
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	771	2	22	9	N	20					110
09	750	X	728	-0-	-22	-0-	709	2	19	9	N	17					127
10	806	X	704	-0-	-102	-0-	701	2	3	9	N	3					130
*11	780	X	638	-0-	-142	-0-	628	2	10	9	N	9					139
12	806	X	721	-0-	-85	-0-	678	2	43	9	N	39					178

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1098	-0-	-50	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3110	-0-	10	88	3110	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4191	-0-	1091	1455	4161	2	30	9	N	27					61
02	2800	N	2915	-0-	115	1570	2902	2	13	9	N	12					73
03	2749	X	1179	-0-	-1570	-0-	1169	2	10	9	N	9					82
04	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	1084	2	2	9	N	2					84
05	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	265	2	4	9	N	4					88
06	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	514	2	51	9	N	46					134
07	1922	X	415	-0-	-1507	-0-	415	2			N	-0-					134
08	1178	X	457	-0-	-721	-0-	457	2			N	-0-	1	5			133
09	1080	X	419	-0-	-661	-0-	419	2			N	-0-					133
10	589	X	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-	4	5			129
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					129
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3					183
02	1456	N	1051	-0-	-405	-0-	1047	2	4	9	N	4					187
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3					190
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1121	2	1	9	N	1					191
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1154	2	2	9	N	2					193
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	176	1	17	6	-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	496	1	5992	2	N	9					194
							10	9									
02	6160	X	5219	-0-	-941	-0-	448	1	4759	2	N	11					205
							12	9									
03	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	496	1	5726	2	N	12					217
							13	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	480	1	6133	2	N	28	40	6			205
							31	9									
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	496	1	6693	2	N	12					217
							13	9									
06	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	480	1	5447	2	N	2					219
							2	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	496	1	7047	2	N	5					224
							6	9									
08	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	496	1	5418	2	N	6					230
							7	9									
09	6600	X	6135	-0-	-465	-0-	480	1	5649	2	N	5					235
							6	9									
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	496	1	6397	2	N	7	177	1			65
							8	9									
*11	6600	X	6306	-0-	-294	-0-	480	1	5813	2	N	12					77
							13	9									
*12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	N	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 78,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

01	2232 X	1641	-0-	-591	-0-	476	1	1165	2	N	-0-					5
02	2016 X	1114	-0-	-902	-0-	430	1	684	2	N	-0-					5
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	476	1	2357	2	N	22					27
						24	9									
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	461	1	1419	2	N	9					36
						10	9									
05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	476	1	516	2	N	10					46
						11	9									
06	2160 N	461	-0-	-1699	-0-	461	1			N	-0-					46
07	1953 N	476	-0-	-1477	-0-	476	1			N	-0-	39	1	2	5	5
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15	9	N	14					19
09	450 N	77	-0-	-373	-0-	77	1			N	-0-					19
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	461	1	1579	2	N	43					62
						47	9									
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	461	1	1699	2	N	-0-					62
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	476	1	413	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	3129	2	79	9	N	72					180
02	3080	X	3043	-0-	-37	-0-	2970	2	73	9	N	66	164	1			82
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3241	2	80	9	N	73					155
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3024	2	72	9	N	65	162	1			58
05	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3286	2	72	9	N	65					123
06	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	3106	2	65	9	N	59					182
07	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3179	2	64	9	N	58	178	1			62
08	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3181	2	69	9	N	63					125
09	3240	X	2971	-0-	-269	-0-	2908	2	63	9	N	57					182
10	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2886	2	66	9	N	60	162	1			80
*11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	2693	2	80	9	N	73					153
12	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	2981	2	78	9	N	71	164	1			60

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	2958	2	145	9	N	132	374	1			70
02	3612	X	2824	-0-	-788	-0-	2686	2	138	9	N	125					195
03	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	2968	2	127	9	N	115	178	1			132
04	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	2969	2	107	9	N	97	158	1			71
05	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	2979	2	88	9	N	80					151
06	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2391	2	75	9	N	68					219
07	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2799	2	150	9	N	136	187	1			168
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3472	2	138	9	N	125	177	1			116
09	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2811	2	122	9	N	111	160	1			67
10	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2534	2	106	9	N	96					163
*11	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	3135	2	142	9	N	129	185	1			107
12	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3351	2	143	9	N	130	162	1			75

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					225
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					238
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	907	2	21	9	N	19					257
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	908	2	22	9	N	20	196	1			81
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1576	2	43	9	N	39					120
06	900	N	186	-0-	-714	-0-	168	2	18	9	N	16					136
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2815	2	138	9	N	125					261
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2773	2	128	9	N	116	178	1			199
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1813	2	54	9	N	49					248
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2319	2	81	9	N	74	178	1			144
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1788	2	75	9	N	68					212
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1595	2	64	9	N	58	183	1			87

TOTAL GAS PROD: 19,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					137
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					137
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					137
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					137
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					137
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					137
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					137
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					137
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					137
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					137
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					137
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1673	2	40	9	N	36					72
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1508	2	34	9	N	31					103
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	N	34					137
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	N	32					169
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1643	2	30	9	N	27	165	1			31
06	1620	N	311	-0-	-1309	-0-	305	2	6	9	N	5					36
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51					87
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2596	2	57	9	N	52					139
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2114	2	53	9	N	48	160	1			27
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1869	2	46	9	N	42					69
*11	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1671	2	57	9	N	52					121
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1685	2	35	9	N	32					153

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	349	-0-	-1139	-0-	349	2			N	-0-					36
02	1008	N	549	-0-	-459	-0-	549	2			N	-0-					36
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					36
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-	36	6			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	713	1	39	9	N	35					251
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	644	1	92	2	N	42	192	1			101
							46	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	713	1	108	2	N	48					149
							53	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	690	1	15	9	N	14					163
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	713	1	19	9	N	17					180
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	1			N	-0-					180
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-					180
08	744	N	231	-0-	-513	-0-	230	1	1	9	N	1	1	5			180
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	621	1	39	9	N	35					215
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	1	44	9	N	40	191	1			64
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	690	1	101	2	N	-0-	1	1			63
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	713	1	27	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4296	2	23	9	N	21					127
02	2800	N	4707	-0-	1907	3126	4672	2	35	9	N	32					159
03	3100	N	3025	-0-	-75	3051	3007	2	18	9	N	16					175
04	3582	X	531	-0-	-3051	-0-	528	2	3	9	N	3					178
05	2635	X	41	-0-	-2594	-0-	40	2	1	9	N	1					179
06	2550	X	363	-0-	-2187	-0-	360	2	3	9	N	3					182
07	2635	X	57	-0-	-2578	-0-	57	2			N	-0-					182
08	2635	X	14	-0-	-2621	-0-	14	2			N	-0-					182
09	540	X	214	-0-	-326	-0-	214	2			N	-0-					182
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3861	2	24	9	N	22					204
*11	3000	N	3137	-0-	137	137	3124	2	13	9	N	12					216
*12	741	N	604	-0-	-137	-0-	603	2	1	9	N	1					217

TOTAL GAS PROD: 20,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1639	-0-	-1554	-0-	1639	2			N	-0-					73
02	2548	X	1477	-0-	-1071	-0-	1477	2			N	-0-					73
03	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-					73
04	1620	X	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					73
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					73
07	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	2			N	-0-					73
08	1643	X	589	-0-	-1054	-0-	589	2			N	-0-					73
09	1710	X	487	-0-	-1223	-0-	487	2			N	-0-					73
10	1767	X	127	-0-	-1640	-0-	117	2	10	9	N	9					82
*11	1710	X	8	-0-	-1702	-0-	8	2			N	-0-					82
12	1054	X	17	-0-	-1037	-0-	17	2			N	-0-	1	5			81

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

01	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1271	2	4	9	N	4					131
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					134
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1548	2	4	9	N	4					138
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					141
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1054	2	2	9	N	2					143
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1436	2	2	9	N	2					145
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1212	2	6	9	N	5					150
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					151
09	1440	N	583	-0-	-857	-0-	583	2			N	-0-					151
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					151
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					151
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					153

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					50
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1060	2	55	9	N	50					100
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1646	2	147	9	N	134	180	1			54
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1292	2	57	9	N	52					106
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1305	2	53	9	N	48					154
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48					202
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1219	2	44	9	N	40	180	1			62
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	N	43					105
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1209	2	39	9	N	35					140
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1449	2	43	9	N	39					179
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	2	31	9	N	28	156	1			51
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1174	2	32	9	N	29					80

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	464	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2384	-0-	-920	-0-	426	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	320	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1980	-0-	-1560	-0-	225	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	450	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	416	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	496	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	496	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1180	-0-	-1040	-0-	277	1	903	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1969	-0-	-883	-0-	496	1	1473	2	N	-0-					-0-
*11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	480	1	2378	2	N	-0-					-0-
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	496	1	3073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	496	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	448	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	496	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	480	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2802	-0-	-1352	-0-	496	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	480	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	496	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3335	-0-	-1005	-0-	496	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	480	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	496	1	3974	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	3865	-0-	-905	-0-	480	1	3385	2	N	-0-					-0-
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	496	1	3730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49					180
02	1064	N	822	-0-	-242	-0-	809	2	13	9	N	12	151	1			41
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	870	2	8	9	N	7					48
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	892	2	26	9	N	24					72
05	899	N	295	-0-	-604	-0-	272	2	23	9	N	21					93
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					110
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	715	2	18	9	N	16					126
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	2	19	9	N	17					143
09	900	N	676	-0-	-224	-0-	654	2	22	9	N	20					163
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	775	2	21	9	N	19					182
*11	750	N	710	-0-	-40	-0-	691	2	19	9	N	17	157	1			42
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	30	9	N	27					69

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	453	2	15	9	N	14					100
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					112
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	438	2	14	9	N	13					125
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	432	2	11	9	N	10					135
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					135
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					135
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	2	28	9	N	25					160
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					163
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	N	17					180
10	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4108	2	51	9	N	46	148	1			78
*11	3000	N	26971	-0-	23971	25030	26959	2	12	9	N	11					89
*12	3100	N	51105	-0-	48005	73035	51099	2	6	9	N	5					94

TOTAL GAS PROD: 88,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2270	-0-	-2287	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1907	-0-	-2153	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4120	-0-	-1212	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4203	-0-	-1129	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3734	-0-	-1426	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*11	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					34
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					34
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					35
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	121	2	1	9	N	1					36
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					36
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	36	6			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	938	-0-	-302	-0-	937	2	1	9	N	1					71
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	2			N	-0-					71
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					71
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					73
05	992	N	360	-0-	-632	-0-	359	2	1	9	N	1					74
06	990	N	105	-0-	-885	-0-	105	2			N	-0-	74	6			-0-
07	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	522	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5586	-0-	-742	-0-	468	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	5974	-0-	-1032	-0-	558	1	5416	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5464	-0-	-1316	-0-	523	1	4941	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	542	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4546	-0-	-1454	-0-	452	1	4094	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5563	-0-	-637	-0-	558	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	558	1	5226	2	N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	540	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	558	1	5913	2	N	-0-					-0-
*11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	540	1	5863	2	N	-0-					-0-
*12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	540	1	5978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2392	2	51	9	N	46					166
02	2352	X	2211	-0-	-141	-0-	2165	2	46	9	N	42					208
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2060	2	40	9	N	36	181	1			63
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	1981	2	52	9	N	47					110
05	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1810	2	40	9	N	36					146
06	2040	N	976	-0-	-1064	-0-	976	2			N	-0-	1	5			145
07	2108	N	289	-0-	-1819	-0-	276	2	13	9	N	12					157
08	1860	N	344	-0-	-1516	-0-	340	2	4	9	N	4					161
09	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					161
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1861	2	56	9	N	51	159	1			53
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2402	2	41	9	N	37					90
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					91

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	548	-0-	-262	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					134
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					134
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	1	1			133
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					134
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					134
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	5			133
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					133
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					133
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	3	5			130
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					131
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					8
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					8
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					8
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					8
05	1581	N	608	-0-	-973	-0-	608	2			N	-0-					8
06	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					8
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					8
08	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					8
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					8
10	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					8
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1564	2	106	9	N	96	190	1			165
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	2	83	9	N	75					240
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1237	2	85	9	N	77	174	1			143
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1305	2	81	9	N	74					217
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1358	2	79	9	N	72	180	1			109
06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1144	2	56	9	N	51					160
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1529	2	89	9	N	81					241
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1595	2	86	9	N	78	176	1			143
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1355	2	73	9	N	66					209
10	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1165	2	69	9	N	63					272
*11	1440	N	1139	-0-	-301	-0-	1063	2	76	9	N	69	191	1			150
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1107	2	78	9	N	71					221

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	713	1	1001	2	N	-0-	1	1			3
02	2016	X	661	-0-	-1355	-0-	644	1	17	9	N	15					18
03	3410	X	2436	-0-	-974	-0-	713	1	1722	2	N	1					19
							1	9									
04	3300	X	2015	-0-	-1285	-0-	690	1	1323	2	N	2					21
							2	9									
05	3410	X	728	-0-	-2682	-0-	713	1	15	2	N	-0-					21
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	690	1	1679	2	N	9					30
							10	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	710	1	5446	2	N	60					90
							66	9									
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6518	2	3	9	N	3					93
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	161	1	2807	2	N	-0-					93
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	690	1	4153	2	N	-0-					93
*11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	690	1	2847	2	N	-0-					93
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	713	1	3727	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 38,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1040	-0-	-1626	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	765	-0-	-1250	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			N	-0-					-0-
07	2973	N	2783	-0-	-190	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					150
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					160
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8					168
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	703	2	9	9	N	8					176
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	592	2	10	9	N	9					185
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	518	2	4	9	N	4					189
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	670	2	1	9	N	1					190
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					196
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					196
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					200
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					201
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	N	19	181	1			39

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					95
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					95
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

01	3751 X	438	-0-	-3313	-0-	341	1	97	9	N	88	176	1			76
02	3388 X	2047	-0-	-1341	-0-	308	1	1638	2	N	92					168
						101	9									
03	3565 X	2151	-0-	-1414	-0-	341	1	1731	2	N	72					240
						79	9									
04	2460 X	2402	-0-	-58	-0-	330	1	1977	2	N	86	176	1			150
						95	9									
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	341	1	2548	2	N	98	155	1			93
						108	9									
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	94					187
						103	9									
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	341	1	3166	2	N	67	179	1			75
						74	9									
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	341	1	3332	2	N	143					218
						157	9									
09	3060 X	1598	-0-	-1462	-0-	330	1	1206	2	N	56	156	1			118
						62	9									
10	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	341	1	4037	2	N	428	340	1			206
						471	9									
*11	3630 X	3057	-0-	-573	-0-	330	1	2380	2	N	315	366	1			155
						347	9									
12	3751 X	3230	-0-	-521	-0-	341	1	2596	2	N	266	175	1			246
						293	9									

TOTAL GAS PROD: 33,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2635	2	45	9	N	41					147
02	2464 N	2399	-0-	-65	-0-	2357	2	42	9	N	38					185
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2605	2	45	9	N	41					226
04	2580 N	2568	-0-	-12	-0-	2522	2	46	9	N	42	174	1			94
05	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2551	2	43	9	N	39					133
06	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2380	2	41	9	N	37					170
07	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2466	2	45	9	N	41					211
08	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2507	2	36	9	N	33	160	1			84
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2399	2	37	9	N	34					118
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2446	2	40	9	N	36					154
*11	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2408	2	43	9	N	39					193
*12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2301	2	40	9	N	36	158	1			71

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1591	2	32	9	N	29					116
02	1624	N	1472	-0-	-152	-0-	1442	2	30	9	N	27					143
03	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1598	2	30	9	N	27					170
04	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	1188	2	24	9	N	22	157	1			35
05	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1391	2	26	9	N	24					59
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	2	21	9	N	19					78
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1725	2	24	9	N	22					100
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21					121
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1647	2	25	9	N	23					144
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1708	2	18	9	N	16					160
*11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1524	2	34	9	N	31					191
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	N	28	169	1			50

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	496	1	554	2	N	-0-					93
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	448	1	768	2	N	-0-					93
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	496	1	14	2	N	-0-					93
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	480	1	515	2	N	-0-					93
05	1333	N	749	-0-	-584	-0-	496	1	253	2	N	-0-					93
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					93
07	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	1			N	-0-					93
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	496	1	1273	2	N	-0-					93
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	480	1	1637	2	N	-0-					93
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	416	1	636	2	N	-0-	2	5			91
*11	1710	N	656	-0-	-1054	-0-	480	1	176	2	N	-0-					91
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	496	1	591	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	407	2	84	9	N	76	74	1	2	5	-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	868	N	182	-0-	-686	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2020	-0-	-1514	-0-	2014	2	6	9	N	5					125
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	2	12	9	N	11					136
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3159	2	3	9	N	3					139
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	2	7	9	N	6					145
05	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3324	2	1	9	N	1					146
06	3300	X	1417	-0-	-1883	-0-	1417	2			N	-0-					146
07	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	2824	2	3	9	N	3					149
08	3317	X	2022	-0-	-1295	-0-	2022	2			N	-0-	1	5			148
09	3210	X	869	-0-	-2341	-0-	869	2			N	-0-					148
10	3317	X	640	-0-	-2677	-0-	639	2	1	9	N	1	5	5			144
*11	2730	X	1360	-0-	-1370	-0-	1360	2			N	-0-					144
12	2821	X	1638	-0-	-1183	-0-	1638	2			N	-0-	2	5			142

TOTAL GAS PROD: 25,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					36
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	5	1	9	N	1					37
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	5	1	9	N	1					38
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	5			N	-0-					38
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	5	6	9	N	5					43
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					43
08	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	5			N	-0-	2	5			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			40
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	5			N	-0-	2	5			38
*11	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	5			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3509	-0-	-2970	-0-	3425	2	84	9	N	76					200
02	5852	X	3039	-0-	-2813	-0-	3010	2	29	9	N	26					226
03	6479	X	2602	-0-	-3877	-0-	2602	2			N	-0-					226
04	6060	X	2314	-0-	-3746	-0-	2314	2			N	-0-					226
05	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	2870	2	2	9	N	2					228
06	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	3195	2	15	9	N	14					242
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3712	2	4	9	N	4					246
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3851	2	29	9	N	26	182	1			90
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5330	2	23	9	N	21					111
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4101	2	29	9	N	26					137
*11	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	3195	2	23	9	N	21					158
12	3875	X	2228	-0-	-1647	-0-	2213	2	15	9	N	14					172

TOTAL GAS PROD: 40,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	496	1	7079	2	N	-0-			-0-
02	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	448	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	496	1	7068	2	N	-0-			-0-
04	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	480	1	7362	2	N	-0-			-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	496	1	6155	2	N	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	480	1	5028	2	N	-0-			-0-
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	496	1	6719	2	N	-0-			-0-
08	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	496	1	7141	2	N	-0-			-0-
09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	480	1	6231	2	N	-0-			-0-
10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	496	1	7084	2	N	-0-			-0-
*11	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	480	1	6748	2	N	-0-			-0-
*12	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	496	1	7041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1643	-0-	-149	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1285	-0-	-544	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
*11	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1760	2	81	9	N	74	190	1			79
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1588	2	67	9	N	61					140
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	N	18					158
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	981	2	36	9	N	33					191
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51	9	N	46	173	1			64
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1230	2	40	9	N	36					100
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	N	34					134
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1183	2	35	9	N	32					166
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1125	2	31	9	N	28	159	1			35
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1122	2	37	9	N	34					69
*11	960	N	922	-0-	-38	-0-	880	2	42	9	N	38					107
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	941	2	41	9	N	37					144

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

01	2318	N	8	-0-	-2310	-0-	8	2			Y	-0-					91
02	672	N	222	-0-	-450	-0-	222	2			Y	-0-					91
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					91
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					91
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					91
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	2			Y	-0-					91
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					91
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					91
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					91
10	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-					91
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	Y	17					108
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	1	5			107

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

01	3100 N	3643	-0-	543	6621	3494	2	149	9	N	135	182	1			118
02	9191 X	2570	-0-	-6621	-0-	2504	2	66	9	N	60					178
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2291	2	58	9	N	53	179	1			52
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	N	16					68
05	682 X	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					68
06	660 X	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					68
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2113	2	33	9	N	30					98
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	700	2	113	9	N	103	158	1			43
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2573	2	96	9	N	87					130
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2098	2	50	9	N	45					175
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					185
*12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1824	2	51	9	N	46	171	1			60

TOTAL GAS PROD: 22,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			127
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2	N	-0-			127
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2	N	-0-			127
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	N	-0-			127
05	682 N	316	-0-	-366	-0-	316	2	N	-0-			127
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			127
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-			127
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			127
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			127
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			127
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			127
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	341	1	3582	2	N	285	363	1			200
							314	9									
02	3752	X	3371	-0-	-381	-0-	308	1	2801	2	N	238	176	1			262
							262	9									
03	4247	X	3210	-0-	-1037	-0-	341	1	2615	2	N	231	373	1			120
							254	9									
04	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	330	1	2664	2	N	246	165	1			201
							271	9									
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	2	N	320	340	1			181
							352	9									
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	322	341	1			162
							354	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	341	1	4621	2	N	351	351	1			162
							386	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	341	1	4352	2	N	343	349	1			156
							377	9									
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	330	1	3978	2	N	320	328	1			148
							352	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	341	1	3985	2	N	315	177	1			286
							347	9									
*11	4230	X	2387	-0-	-1843	-0-	330	1	1879	2	N	162	196	1			252
							178	9									
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	341	1	5575	2	N	426	374	1			304
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 53,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1473	2	65	9	N	59					153
02	1400	N	1181	-0-	-219	-0-	1140	2	41	9	N	37					190
03	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	951	2	80	9	N	73	185	1			78
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	1103	2	58	9	N	53					131
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53					184
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1363	2	53	9	N	48					232
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	2	54	9	N	49	174	1			107
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	N	43					150
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1325	2	57	9	N	52					202
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1424	2	51	9	N	46					248
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1334	2	67	9	N	61	170	1			139
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1413	2	53	9	N	48					187

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	N	30					63
02	2856	X	628	-0-	-2228	-0-	597	2	31	9	N	28					91
03	3162	X	1690	-0-	-1472	-0-	1659	2	31	9	N	28					119
04	3060	X	16	-0-	-3044	-0-	16	2			N	-0-					119
05	2418	X	20	-0-	-2398	-0-	19	2	1	9	N	1					120
06	2340	X	34	-0-	-2306	-0-	34	2			N	-0-					120
07	1705	X	6	-0-	-1699	-0-	6	2			N	-0-	76	1	3	5	41
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					41
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2868	2	45	9	N	41					82
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2160	2	26	9	N	24					106
*11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	952	2	28	9	N	25					131
*12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9					140

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3900	-0-	1100	1100	3900	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	1205	-0-	-1100	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	744	X	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

01	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1534	-0-	-1490	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*11	3150	X	2123	-0-	-1027	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	864	2	58	9	N	53	193	1			48
02	924 N	913	-0-	-11	-0-	867	2	46	9	N	42					90
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	922	2	51	9	N	46					136
04	900 N	518	-0-	-382	-0-	508	2	10	9	N	9					145
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	934	2	59	9	N	54					199
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	800	2	51	9	N	46					245
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	888	2	52	9	N	47					292
08	992 N	749	-0-	-243	-0-	715	2	34	9	N	31					323
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	772	2	44	9	N	40	191	1			172
10	930 N	711	-0-	-219	-0-	669	2	42	9	N	38					210
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	883	2	47	9	N	43					253
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	786	2	41	9	N	37					290

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	562	-0-	-89	-0-	536	2	26	9	N	24					87
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	441	2	18	9	N	16					103
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	591	2	28	9	N	25					128
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	576	2	30	9	N	27					155
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					165
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-	1	5	71	6	93
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					93
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					93
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	1	5			92
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-	2	5			90
*11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					90
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	2	5			88

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	N	50					234
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1370	2	51	9	N	46					280
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1397	2	40	9	N	36	175	1			141
04	1530	N	1153	-0-	-377	-0-	1140	2	13	9	N	12					153
05	1581	N	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-					153
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1394	2	45	9	N	41					194
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1327	2	33	9	N	30					224
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23					247
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1300	2	33	9	N	30					277
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1247	2	21	9	N	19	177	1			119
*11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1181	2	48	9	N	44					163
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1172	2	43	9	N	39					202

TOTAL GAS PROD: 15,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	488	-0-	-535	-0-	485	2	3	9	N	3					116
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4					120
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	1	1			119
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	462	2	1	9	N	1					120
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					121
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	70					191
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2182	2	41	9	N	37					228
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1246	2	26	9	N	24					252
09	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1136	2	11	9	N	10					262
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1142	2	25	9	N	23	211	1			74
*11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1068	2	21	9	N	19					93
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	971	2	20	9	N	18					111

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2711	2	141	9	N	128	185	1			215
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	2421	2	67	9	N	61					276
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2681	2	67	9	N	61	187	1			150
04	2760	N	2616	-0-	-144	-0-	2547	2	69	9	N	63					213
05	2759	N	1629	-0-	-1130	-0-	1612	2	17	9	N	15					228
06	3000	N	3051	-0-	51	51	2985	2	66	9	N	60					288
07	3100	N	3348	-0-	248	299	3260	2	88	9	N	80	181	1			187
08	3100	N	2895	-0-	-205	94	2820	2	75	9	N	68					255
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2709	2	52	9	N	47					302
10	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2714	2	65	9	N	59	188	1			173
*11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	2479	2	193	9	N	175					348
12	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	2560	2	240	9	N	218	191	1			375

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					35
02	7000	X	6930	-0-	-70	-0-	6930	2			N	-0-					35
03	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	7742	2			N	-0-					35
04	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7412	2			N	-0-					35
05	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	7462	2			N	-0-					35
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					35
07	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	7413	2			N	-0-					35
08	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	7134	2			N	-0-	35	6			-0-
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
*11	7500	X	6567	-0-	-933	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					20
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					20
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					20
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					20
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					20
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	713	1	3837	2	N	-0-					40
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	644	1	2438	2	N	-0-					40
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					40
04	3030	X	690	-0-	-2340	-0-	690	1			N	-0-					40
05	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	705	1	2313	2	N	1					41
							1	9									
06	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	667	1			N	-0-	41	6			-0-
07	3131	X	713	-0-	-2418	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	161	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	207	1	1703	2	N	-0-					-0-
*11	2340	X	1833	-0-	-507	-0-	92	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	31	-0-	-2387	-0-	23	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					57
02	784	N	56	-0-	-728	-0-	55	2	1	9	N	1					58
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					58
05	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-					58
06	3000	N	2072	-0-	-928	1137	2071	2	1	9	N	1	59	6			-0-
07	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	599	-0-	-796	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	1350	X	572	-0-	-778	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	10618	2	673	9	N	612	362	1			325
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	6709	2	661	9	N	601	544	1			382
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6289	2	591	9	N	537	739	1			180
04	5970	X	1387	-0-	-4583	-0-	1273	2	114	9	N	104	166	1	3	8	115
05	6169	X	5529	-0-	-640	-0-	5133	2	396	9	N	360	362	1			113
06	5970	X	1985	-0-	-3985	-0-	1819	2	166	9	N	151	196	1			68
07	6169	X	1763	-0-	-4406	-0-	1724	2	39	9	N	35					103
08	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	5225	2	342	9	N	311	178	1	15	8	221
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9137	2	520	9	N	473	527	1			167
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9534	2	465	9	N	423	356	1			234
*11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10229	2	470	9	N	427	380	1			281
*12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9412	2	416	9	N	378	357	1			302

TOTAL GAS PROD: 81,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3462	-0-	-1467	-0-	465	1	2919	2	N	71	185	1			175
							78	9									
02	3864	X	3494	-0-	-370	-0-	420	1	2925	2	N	135					310
							149	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	465	1	4501	2	N	147	356	1			101
							162	9									
04	4140	X	1636	-0-	-2504	-0-	450	1	1133	2	N	48					149
							53	9									
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	465	1	5985	2	N	187	177	1			159
							206	9									
06	4950	X	4252	-0-	-698	-0-	450	1	3663	2	N	126					285
							139	9									
07	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	465	1	3766	2	N	116	177	1			224
							128	9									
08	5115	X	4061	-0-	-1054	-0-	465	1	3438	2	N	144	168	1			200
							158	9									
09	4950	X	3907	-0-	-1043	-0-	450	1	3354	2	N	94	147	1			147
							103	9									
10	5115	X	4131	-0-	-984	-0-	465	1	3520	2	N	133	164	1			116
							146	9									
*11	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	450	1	3423	2	N	123					239
							135	9									
12	4371	X	3832	-0-	-539	-0-	465	1	3255	2	N	102	190	1			151
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 48,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3432	-0-	-2718	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3325	-0-	-2825	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

01	2914	X	1008	-0-	-1906	-0-	985	2	23	9	N	21					227
02	1316	X	1031	-0-	-285	-0-	967	2	64	9	N	58	154	1			131
03	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	1087	2	44	9	N	40					171
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7992	2	161	9	N	146	181	1			136
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10724	2	200	9	N	182	178	1			140
06	1110	X	609	-0-	-501	-0-	564	2	45	9	N	41					181
07	3224	X	893	-0-	-2331	-0-	871	2	22	9	N	20					201
08	3224	X	1216	-0-	-2008	-0-	1199	2	17	9	N	15	168	1			48
09	3120	X	868	-0-	-2252	-0-	831	2	37	9	N	34					82
10	3224	X	543	-0-	-2681	-0-	514	2	29	9	N	26					108
*11	1170	X	650	-0-	-520	-0-	628	2	22	9	N	20					128
12	1209	X	502	-0-	-707	-0-	472	2	30	9	N	27					155

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	858	-0-	-1064	-0-	852	2	6	9	N	5					5
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					5
07	1984	N	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			N	-0-					5
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					5
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					5
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					5
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					5
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	N	1	3	5			3

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

01	16430	X	9588	-0-	-6842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	7172	-0-	-7668	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	2296	-0-	-13421	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10640	-0-	-3130	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6122	-0-	-5999	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	1940	-0-	-7330	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10363	-0-	-642	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
*11	16290	X	9212	-0-	-7078	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	8753	-0-	-8080	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	2072	2	32	9	N	29					113
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2176	2	29	9	N	26					139
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2196	2	24	9	N	22					161
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	N	35					196
05	2449 N	2005	-0-	-444	-0-	1986	2	19	9	N	17					213
06	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	2111	2	26	9	N	24	178	1			59
07	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1878	2	24	9	N	22					81
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	2	24	9	N	22					103
09	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2056	2	24	9	N	22					125
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2309	2	25	9	N	23					148
*11	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	1990	2	33	9	N	30					178
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2133	2	24	9	N	22					200

TOTAL GAS PROD: 25,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

01	2790 X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	2259	-0-	-261	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	931	-0-	-1580	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	2850 N	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2149	-0-	-672	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	817	-0-	-1913	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

01	14849 X	12952	-0-	-1897	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
02	13412 X	12515	-0-	-897	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
03	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
04	14370 X	13836	-0-	-534	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
06	14370 X	9188	-0-	-5182	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
07	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
08	14849 X	12153	-0-	-2696	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
09	14370 X	9509	-0-	-4861	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
10	14849 X	11614	-0-	-3235	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
*11	14370 X	7383	-0-	-6987	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
*12	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	476	-0-	-1446	-0-	476	1			N	-0-					218
02	1400	X	1057	-0-	-343	-0-	430	1	627	2	N	-0-					218
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	476	1	1445	2	N	1					219
							1	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	461	1	2225	2	N	-0-					219
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	476	1	1267	2	N	-0-					219
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	461	1	1640	2	N	-0-					219
07	2790	X	2075	-0-	-715	-0-	476	1	1599	2	N	-0-					219
08	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	476	1	1503	2	N	-0-					219
09	2700	X	461	-0-	-2239	-0-	461	1			N	-0-					219
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	445	1	3111	2	N	-0-	1	5			218
*11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	461	1	2054	2	N	-0-					218
*12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	476	1	1849	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 22,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					153
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					154
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					157
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	305	2	1	9	N	1					158
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					158
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					158
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					158
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	205	2	14	9	N	13					171
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					174
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	4	5			170
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	1	5			169
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					170

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					70
02	588	X	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					70
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					70
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					70
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					70
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					70
07	558	N	266	-0-	-292	-0-	137	2	129	9	N	117	117	1			70
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					70
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					70
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					70
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15923	-0-	-1902	-0-	496	1	15427	2	N	-0-					15
02	15904	X	13958	-0-	-1946	-0-	448	1	13510	2	N	-0-					15
03	16523	X	14959	-0-	-1564	-0-	496	1	14463	2	N	-0-					15
04	15420	X	13022	-0-	-2398	-0-	480	1	12542	2	N	-0-					15
05	15934	X	13860	-0-	-2074	-0-	496	1	13364	2	N	-0-					15
06	15420	X	13926	-0-	-1494	-0-	480	1	13446	2	N	-0-					15
07	15469	X	14588	-0-	-881	-0-	496	1	14091	2	N	1	1	5			15
							1	9									
08	14973	X	14660	-0-	-313	-0-	496	1	14164	2	N	-0-					15
09	13920	X	13442	-0-	-478	-0-	480	1	12962	2	N	-0-					15
10	14601	X	13042	-0-	-1559	-0-	496	1	12546	2	N	-0-					15
*11	14190	X	12640	-0-	-1550	-0-	480	1	12160	2	N	-0-					15
12	14663	X	12872	-0-	-1791	-0-	496	1	12376	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 166,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3211	2	229	9	N	208	181	1	33	6	197
02	2856	X	2665	-0-	-191	-0-	2457	2	208	9	N	189	173	1			213
03	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	2362	2	188	9	N	171	178	1			206
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2646	2	211	9	N	192	190	1			208
05	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2608	2	186	9	N	169	189	1			188
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	2867	2	177	9	N	161	168	1			181
07	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2684	2	206	9	N	187	177	1			191
08	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2596	2	174	9	N	158	176	1			173
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2575	2	172	9	N	156	179	1			150
10	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2587	2	161	9	N	146					296
*11	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2470	2	193	9	N	175	180	1			291
12	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2503	2	172	9	N	156	192	1			255

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1040	-0-	-634	-0-	998	2	42	9	N	38					223
02	1540	X	872	-0-	-668	-0-	836	2	36	9	N	33	194	1			62
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	534	2	31	9	N	28					90
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	N	43					133
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1407	2	40	9	N	36					169
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1241	2	30	9	N	27					196
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1261	2	29	9	N	26	153	1			69
08	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1081	2	9	9	N	8					77
09	1260	N	941	-0-	-319	-0-	926	2	15	9	N	14					91
10	1302	N	837	-0-	-465	-0-	815	2	22	9	N	20					111
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1115	2	37	9	N	34					145
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					170

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	434	1	5402	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	2544	-0-	-2524	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	791	-0-	-2898	-0-	434	1	357	2	N	-0-					-0-
04	5430 X	420	-0-	-5010	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	5611 X	434	-0-	-5177	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	5430 X	3112	-0-	-2318	-0-	420	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386	1	8994	2	N	-0-					-0-
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	1973	-0-	-1147	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	2420	-0-	-3191	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*11	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	1941	-0-	-3670	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5015	-0-	-565	-0-	4957	2	58	9	N	53					241
02	5040 X	4130	-0-	-910	-0-	4080	2	50	9	N	45	195	1			91
03	4991 X	4206	-0-	-785	-0-	4151	2	55	9	N	50					141
04	4860 X	2855	-0-	-2005	-0-	2813	2	42	9	N	38	13	8			166
05	5022 X	4446	-0-	-576	-0-	4392	2	54	9	N	49					215
06	4860 X	4233	-0-	-627	-0-	4189	2	44	9	N	40	194	1			61
07	4588 X	4483	-0-	-105	-0-	4438	2	45	9	N	41					102
08	4433 X	4423	-0-	-10	-0-	4376	2	47	9	N	43					145
09	4290 X	3890	-0-	-400	-0-	3848	2	42	9	N	38					183
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4654	2	42	9	N	38					221
*11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4495	2	55	9	N	50					271
12	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	4127	2	46	9	N	42	197	1			116

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	2631	-0-	-1213	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3073	-0-	-1143	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	2823	-0-	-1257	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3801	-0-	-415	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3293	-0-	-127	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*11	3690 X	3100	-0-	-590	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	N	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	384	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	496	1	1821	2	N	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	480	1	1645	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	496	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1426	-0-	-674	-0-	464	1	962	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	464	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	432	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	445	-0-	-995	-0-	336	1	109	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	466	-0-	-1642	-0-	464	1	2	2	N	-0-			-0-
*11	1830 N	575	-0-	-1255	-0-	448	1	127	2	N	-0-			-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	432	1	170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	589	1	3568	2	N	120	191	1	195
						132	9							
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	532	1	3140	2	N	111	168	1	138
						122	9							
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	589	1	3609	2	N	122	185	1	75
						134	9							
04	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	570	1	2963	2	N	106			181
						117	9							
05	3937 X	2937	-0-	-1000	-0-	589	1	2268	2	N	73	164	1	90
						80	9							
06	3810 X	3320	-0-	-490	-0-	570	1	2670	2	N	73			163
						80	9							
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	589	1	3758	2	N	91	176	1	78
						100	9							
08	3937 X	3850	-0-	-87	-0-	589	1	3171	2	N	82			160
						90	9							
09	3660 X	3596	-0-	-64	-0-	570	1	2917	2	N	99	169	1	90
						109	9							
10	3937 X	2980	-0-	-957	-0-	589	1	2348	2	N	39			129
						43	9							
*11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	570	1	5298	2	N	200	179	1	150
						220	9							
*12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	589	1	4686	2	N	104	180	1	74
						114	9							

TOTAL GAS PROD: 48,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	1957	2	131	9	N	119	191	1			141
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2425	2	121	9	N	110	186	1			65
03	2697	X	1409	-0-	-1288	-0-	1318	2	91	9	N	83					148
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2275	2	127	9	N	115					263
05	2821	X	644	-0-	-2177	-0-	644	2			N	-0-	193	1			70
06	2730	X	446	-0-	-2284	-0-	446	2			N	-0-					70
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					70
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	2874	2	353	9	N	321	189	1			202
09	2400	X	1121	-0-	-1279	-0-	1054	2	67	9	N	61	188	1			75
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	962	2	54	9	N	49					124
*11	3060	X	1198	-0-	-1862	-0-	1162	2	36	9	N	33					157
12	3162	X	1242	-0-	-1920	-0-	1206	2	36	9	N	33	95	1			95

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1521	-0-	-556	-0-	713	1	807	2	N	1	1	5			78
							1	9									
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	644	1	1001	2	N	-0-	1	5			77
03	1457	N	750	-0-	-707	-0-	713	1	37	2	N	-0-	1	1			76
04	3000	N	3473	-0-	473	473	690	1	2783	2	N	-0-					76
05	1829	N	713	-0-	-1116	-0-	713	1			N	-0-	1	5			75
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	690	1	19	2	N	-0-	2	5			73
07	2232	X	713	-0-	-1519	-0-	713	1			N	-0-	2	5			71
08	2232	X	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-					71
09	2160	X	161	-0-	-1999	-0-	161	1			N	-0-					71
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	690	1	1942	2	N	-0-	1	5			70
*11	1920	X	1721	-0-	-199	-0-	690	1	1031	2	N	-0-					70
12	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	713	1	721	2	N	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

01	4247	X	3725	-0-	-522	-0-	3724	2	1	9	N	1					1
02	3836	X	3740	-0-	-96	-0-	3740	2			N	-0-					1
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
04	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3885	2	1	9	N	1					2
05	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2			N	-0-					2
06	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2			N	-0-					2
07	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2			N	-0-					2
08	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3904	2	1	9	N	1					3
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2			N	-0-	1	5			2
10	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2			N	-0-	1	5			1
*11	3780	X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-					1
12	3906	X	3175	-0-	-731	-0-	3175	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	750	N	265	-0-	-485	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

01	6727 X	4909	-0-	-1818	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
02	6076 X	4349	-0-	-1727	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	910	-0-	-3860	-0-	910	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	2349	-0-	-2580	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	235	-0-	-4505	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	182	-0-	-4654	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
09	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2		N	-0-			-0-
10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2		N	-0-			-0-
*11	6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	4244	-0-	-2483	-0-	4244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1746	2	57	9	N	52	191	1			81
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	1276	2	30	9	N	27					108
03	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1431	2	45	9	N	41					149
04	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1415	2	39	9	N	35					184
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1246	2	18	9	N	16					200
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1366	2	11	9	N	10	190	1			20
07	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1264	2	31	9	N	28					48
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	799	2	2	9	N	2					50
09	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1253	2	14	9	N	13					63
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2234	2	44	9	N	40					103
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					118
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1311	2	44	9	N	40					158

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3889	-0-	-927	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3922	-0-	-1162	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3743	-0-	-817	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3711	-0-	-459	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3741	-0-	-568	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					105
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	368	2	10	9	N	9					114
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					123
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	2	14	9	N	13					136
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					136
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					142
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	1	5			141
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1	2	5			140
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-	2	5			138
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	240	2	1	9	N	1	4	5			135
*11	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			133

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1458	-0-	-672	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1181	-0-	-2694	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1816	-0-	-1934	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	686	-0-	-3189	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	343	-0-	-3532	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	9189	-0-	-1010	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
02	9212 X	8573	-0-	-639	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
03	10199 X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2		N	-0-			-0-
04	9360 X	9063	-0-	-297	-0-	9063	2		N	-0-			-0-
05	9486 X	8686	-0-	-800	-0-	8686	2		N	-0-			-0-
06	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2		N	-0-			-0-
07	9486 X	7850	-0-	-1636	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
08	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
09	11910 X	8928	-0-	-2982	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
10	12307 X	11025	-0-	-1282	-0-	11025	2		N	-0-			-0-
*11	11910 X	7448	-0-	-4462	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
12	10664 X	9707	-0-	-957	-0-	9707	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*11	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					122
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					122
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					122
04	900	N	501	-0-	-399	-0-	500	2	1	9	N	1					123
05	899	N	14	-0-	-885	-0-	14	2			N	-0-	1	5			122
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	122	6			-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	170	-0-	-1845	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	2	42	9	N	38	181	1			100
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1398	2	31	9	N	28					128
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1463	2	35	9	N	32					160
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1444	2	28	9	N	25					185
05	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1194	2	23	9	N	21	163	1			43
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27					70
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1439	2	29	9	N	26					96
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1570	2	34	9	N	31					127
09	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1394	2	25	9	N	23					150
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1473	2	26	9	N	24					174
*11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1413	2	35	9	N	32	157	1			49
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1366	2	32	9	N	29					78

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					154
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					156
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					156
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	740	2	70	9	N	64					220
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					220
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-	189	1			31
07	682	N	380	-0-	-302	-0-	283	2	97	9	N	88					119
08	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	2			N	-0-	1	5			118
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					118
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					118
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					118
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	509	-0-	-824	-0-	488	2	21	9	N	19					70
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	4					74
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1534	2	89	9	N	81					155
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	2	62	9	N	56					211
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	983	2	30	9	N	27	182	1			56
06	1290	N	414	-0-	-876	-0-	384	2	30	9	N	27					83
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	N	48					131
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1008	2	48	9	N	44					175
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	N	38	186	1			27
10	1333	N	959	-0-	-374	-0-	923	2	36	9	N	33					60
*11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	843	2	47	9	N	43					103
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1057	2	37	9	N	34					137

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15					212
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					223
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	940	2	18	9	N	16	194	1			45
04	960 N	864	-0-	-96	-0-	854	2	10	9	N	9					54
05	1054 N	861	-0-	-193	-0-	853	2	8	9	N	7					61
06	930 N	688	-0-	-242	-0-	685	2	3	9	N	3					64
07	899 N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					64
08	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					64
09	690 N	531	-0-	-159	-0-	531	2			N	-0-					64
10	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	3	5			61
*11	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					61
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					18
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					18
03	3100 N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					18
04	3509 X	3221	-0-	-288	-0-	3221	2			N	-0-					18
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					18
06	2460 X	1294	-0-	-1166	-0-	1292	2	2	9	N	2	18	6	2	8	-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

01	775 N	445	-0-	-330	-0-	445	2			N	-0-					31
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					31
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					31
04	420 N	43	-0-	-377	-0-	43	2			N	-0-					31
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					31
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					31
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					31
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					31
09	750 N	119	-0-	-631	-0-	119	2			N	-0-					31
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					31
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					31
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					203
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9					215
06	390 N	158	-0-	-232	-0-	151	2	7	9	N	6					221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					222
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					222
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	336	2	12	9	N	11					233
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	N	6	2	5			237
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					246
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	2	5			244

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					75
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					75
03	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					75
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					75
05	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					75
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					75
07	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					75
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4	79	6			-0-
10	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					61
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					61
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					61
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					61
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					61
06	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-	61	6			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					19
02	1288 X	960	-0-	-328	-0-	960	2			N	-0-					19
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					19
04	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-					19
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					19
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	19	6			-0-
07	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	365	-0-	-985	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4856	-0-	-383	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4744	-0-	-386	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	4960	-0-	-341	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4614	-0-	-276	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4852	-0-	-418	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*11	5100 X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1398	2	2	9	N	2					73
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					73
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					73
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					73
05	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					73
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1281	2	1	9	N	1					74
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1446	2	1	9	N	1					75
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					75
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					75
10	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-	2	5			73
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					73
*12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5135	-0-	-3266	-0-	5077	2	58	9	N	53					187
02	7588	X	5917	-0-	-1671	-0-	5858	2	59	9	N	54	191	1			50
03	8401	X	6884	-0-	-1517	-0-	6830	2	54	9	N	49					99
04	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	7102	2	53	9	N	48					147
05	6541	X	3583	-0-	-2958	-0-	3557	2	26	9	N	24					171
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9811	2	54	9	N	49					220
07	7409	X	6025	-0-	-1384	-0-	6001	2	24	9	N	22	193	1			49
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10119	2	56	9	N	51					100
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8211	2	51	9	N	46					146
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8592	2	46	9	N	42	174	1			14
*11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8544	2	62	9	N	56					70
12	8401	X	6443	-0-	-1958	-0-	6399	2	44	9	N	40					110

TOTAL GAS PROD: 86,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					41
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					43
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					48
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	927	2	30	9	N	27					75
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	781	2	1	9	N	1					76
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					81
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6	9	N	5					86
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					86
09	1080	N	679	-0-	-401	-0-	679	2			N	-0-					86
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	2	32	9	N	29					115
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1161	2	24	9	N	22					137
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1033	2	18	9	N	16					153

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6					219
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					222
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7					229
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	N	6					235
05	1271	N	909	-0-	-362	-0-	906	2	3	9	N	3					238
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	1	5			237
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3					240
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					241
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	943	2	2	9	N	2					243
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	921	2	2	9	N	2					245
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					245
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	1921	-0-	-1613	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3271	-0-	-59	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2621	-0-	-758	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
*11	3270 X	2431	-0-	-839	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3471	-0-	-466	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3334	-0-	-603	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3202	-0-	-668	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*11	3870 X	2943	-0-	-927	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	266	-0-	-3733	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
*12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	496	1	8637	2	N	536	556	1			172
						590	9									
02	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	448	1	7499	2	N	474	538	1			108
						521	9									
03	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	496	1	8137	2	N	490	526	1			72
						539	9									
04	8400 X	8229	-0-	-171	-0-	480	1	7240	2	N	463	366	1			169
						509	9									
05	8680 X	7329	-0-	-1351	-0-	496	1	6403	2	N	391	534	1			26
						430	9									
06	8400 X	6406	-0-	-1994	-0-	480	1	5618	2	N	280	183	1			123
						308	9									
07	8680 X	5249	-0-	-3431	-0-	496	1	4463	2	N	264	176	1			211
						290	9									
08	8680 X	3909	-0-	-4771	-0-	496	1	3230	2	N	166	182	1			195
						183	9									
09	8220 X	3977	-0-	-4243	-0-	480	1	3288	2	N	190	333	1			52
						209	9									
10	7316 X	2355	-0-	-4961	-0-	496	1	1716	2	N	130					182
						143	9									
*11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	480	1	6315	2	N	457	539	1			100
						503	9									
*12	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	496	1	10255	2	N	726	585	1			241
						799	9									

TOTAL GAS PROD: 83,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

01	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			N	-0-	1	1			153
02	1932 N	1837	-0-	-95	-0-	1837	2			N	-0-					153
03	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2155	2	2	9	N	2					155
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					155
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					155
06	2100 N	1760	-0-	-340	-0-	1760	2			N	-0-					155
07	2139 N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			N	-0-					155
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					155
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					155
10	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	1742	2			N	-0-	2	5			153
*11	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1523	2	2	9	N	2					155
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-	2	5			153

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

01	9238 X	5569	-0-	-3669	-0-	422	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	370	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	453	1	10351	2	N	-0-					-0-
04	8430 X	8119	-0-	-311	-0-	393	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	10137 X	10024	-0-	-113	-0-	421	1	9603	2	N	-0-					-0-
06	9810 X	8198	-0-	-1612	-0-	450	1	7748	2	N	-0-					-0-
07	10137 X	8992	-0-	-1145	-0-	410	1	8582	2	N	-0-					-0-
08	10137 X	8339	-0-	-1798	-0-	359	1	7980	2	N	-0-					-0-
09	9690 X	8316	-0-	-1374	-0-	391	1	7925	2	N	-0-					-0-
10	10013 X	8567	-0-	-1446	-0-	409	1	8158	2	N	-0-					-0-
*11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	414	1	8626	2	N	-0-					-0-
12	8990 X	8627	-0-	-363	-0-	435	1	8192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3047	2	68	9	N	62					135
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
03	3100 N	3345	-0-	245	245	3284	2	61	9	N	55	189	1			46
04	3000 N	3415	-0-	415	660	3354	2	61	9	N	55					101
05	3123 X	2463	-0-	-660	-0-	2453	2	10	9	N	9					110
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3605	2	88	9	N	80					190
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3337	2	63	9	N	57	180	1			67
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3194	2	56	9	N	51					118
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2917	2	52	9	N	47					165
10	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	2958	2	54	9	N	49	159	1			55
*11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2851	2	59	9	N	54					109
12	3038 X	2184	-0-	-854	-0-	2138	2	46	9	N	42					151

TOTAL GAS PROD: 36,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	5503	-0-	-2216	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	5560	-0-	-1910	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	5594	-0-	-2125	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6002	-0-	-1004	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
09	6720 X	5680	-0-	-1040	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1586	-0-	-122	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	1790	-0-	-370	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
*11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2979	-0-	179	179	2979	2	N	-0-			-0-
03	3012 N	2833	-0-	-179	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2160	-0-	-480	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
*11	2610 N	2017	-0-	-593	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2820	-0-	-64	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	613	-0-	-2580	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	24	-0-	-3066	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1540	-0-	-1653	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	1097	-0-	-1963	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	1244	-0-	-1887	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	590	-0-	-960	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1146	-0-	-1427	-0-	1081	2	65	9	N	59					105
02	2324 X	1738	-0-	-586	-0-	1708	2	30	9	N	27					132
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1474	2	51	9	N	46					178
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	151	1			27
05	1922 N	632	-0-	-1290	-0-	632	2			N	-0-					27
06	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1225	2	87	9	N	79					106
07	1240 N	936	-0-	-304	-0-	918	2	18	9	N	16					122
08	3100 N	3606	-0-	506	506	3536	2	70	9	N	64					186
09	3000 N	2837	-0-	-163	343	2727	2	110	9	N	100	177	1			109
10	2758 N	2415	-0-	-343	-0-	2321	2	94	9	N	85					194
*11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	1931	2	69	9	N	63	171	1			86
*12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2781	2	105	9	N	95					181

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493 X	10960	-0-	-1533	-0-	607	1	10353	2	N	-0-					-0-
02	11284 X	10592	-0-	-692	-0-	585	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	12090 X	11769	-0-	-321	-0-	703	1	11066	2	N	-0-					-0-
04	11520 X	11242	-0-	-278	-0-	690	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	11718 X	11315	-0-	-403	-0-	685	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	11400 X	9761	-0-	-1639	-0-	600	1	9161	2	N	-0-					-0-
07	11780 X	11645	-0-	-135	-0-	691	1	10954	2	N	-0-					-0-
08	11780 X	10436	-0-	-1344	-0-	613	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	690	1	10679	2	N	-0-					-0-
10	11656 X	10722	-0-	-934	-0-	366	1	10356	2	N	-0-					-0-
*11	11280 X	10946	-0-	-334	-0-	682	1	10264	2	N	-0-					-0-
12	11656 X	11082	-0-	-574	-0-	702	1	10380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7870	-0-	-140	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7696	-0-	-705	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6222	-0-	-2028	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7533	-0-	-992	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7257	-0-	-603	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
*11	7800	X	6840	-0-	-960	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2		N	-0-			-0-
02	11088 X	8941	-0-	-2147	-0-	8941	2		N	-0-			-0-
03	12276 X	11110	-0-	-1166	-0-	11110	2		N	-0-			-0-
04	11880 X	10704	-0-	-1176	-0-	10704	2		N	-0-			-0-
05	11687 X	10325	-0-	-1362	-0-	10325	2		N	-0-			-0-
06	11310 X	10988	-0-	-322	-0-	10988	2		N	-0-			-0-
07	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2		N	-0-			-0-
08	11098 X	10918	-0-	-180	-0-	10918	2		N	-0-			-0-
09	10980 X	10255	-0-	-725	-0-	10255	2		N	-0-			-0-
10	12214 X	11447	-0-	-767	-0-	11447	2		N	-0-			-0-
*11	11820 X	10045	-0-	-1775	-0-	10045	2		N	-0-			-0-
12	12214 X	9845	-0-	-2369	-0-	9845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	865	-0-	-451	-0-	865	2		N	-0-			-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	433	-0-	-827	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1077	-0-	-333	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

01	5270 X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	5329	-0-	-406	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	4700	-0-	-850	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5427	-0-	-308	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	5181	-0-	-492	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	4885	-0-	-605	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4887	-0-	-538	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
*11	5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	4207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1774	2	55	9	N	50					323
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1174	2	47	9	N	43	181	1			185
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	2	35	9	N	32					217
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	2	22	9	N	20					237
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					241
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	9	183	1			67
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1703	2	45	9	N	41					108
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					113
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1581	2	87	9	N	79					192
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1694	2	55	9	N	50					242
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1615	2	70	9	N	64	190	1			116
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1675	2	53	9	N	48					164

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	488	2	19	9	N	17					280
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	448	2	24	9	N	22					302
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	399	2	11	9	N	10					312
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	446	2	11	9	N	10	156	1			166
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	464	2	17	9	N	15					181
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	2	15	9	N	14					195
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	628	2	18	9	N	16					211
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	2	18	9	N	16					227
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	599	2	13	9	N	12					239
*10	651	N	602	-0-	-49	-0-	589	2	13	9	N	12	202	1			49
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					66
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	2	18	9	N	16					82

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2232	-0-	-651	-0-	364	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	320	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	420	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	406	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2488	-0-	-482	-0-	336	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	294	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2337	-0-	-732	-0-	238	1	2099	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	420	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	434	1	1947	2	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	420	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	434	1	1720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

01	2945 X	2128	-0-	-817	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5177	-0-	2077	2077	5177	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3935	-0-	935	3012	3935	2		N	-0-			-0-
05	6684 X	3672	-0-	-3012	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
*11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
*12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

01	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	699	-0-	-589	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	589	-0-	-620	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	727	-0-	-323	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	N	1					114
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					115
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					115
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					115
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					115
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					115
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					115
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-	3	5			112
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					112
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					112
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					112
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2947	2	404	9	N	367	362	1			217
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2558	2	348	9	N	316	367	1			166
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2557	2	365	9	N	332	360	1			138
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2263	2	385	9	N	350	366	1			122
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2284	2	410	9	N	373	352	1			143
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2120	2	334	9	N	304	346	1			101
07	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2134	2	362	9	N	329	172	1			258
08	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2133	2	338	9	N	307	346	1			219
09	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	2093	2	348	9	N	316	347	1			188
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2257	2	323	9	N	294	360	1			122
*11	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	1754	2	353	9	N	321	177	1			266
*12	3100	N	5342	-0-	2242	2242	4879	2	463	9	N	421	537	1			150

TOTAL GAS PROD: 34,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	713	1	7264	2	N	-0-					6
02	7336	X	6995	-0-	-341	-0-	644	1	6351	2	N	-0-					6
03	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	713	1	7044	2	N	-0-					6
04	7710	X	7390	-0-	-320	-0-	690	1	6700	2	N	-0-					6
05	7967	X	6274	-0-	-1693	-0-	713	1	5560	2	N	1					7
							1	9									
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	690	1	7817	2	N	-0-	7	6			-0-
07	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	689	1	6844	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7279	-0-	-471	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6845	-0-	-1675	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7137	-0-	-1667	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*11	8520	X	6643	-0-	-1877	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6724	-0-	-809	-0-	23	1	6701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					-0-
04	2886	N	2819	-0-	-67	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16058	-0-	-1643	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13542	-0-	-2446	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16741	-0-	-1952	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	15044	-0-	-3046	-0-	15043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18693	X	15187	-0-	-3506	-0-	15186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16200	X	5787	-0-	-10413	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	4839	-0-	-11901	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	8702	-0-	-8038	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	7177	-0-	-7853	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	7590	-0-	-7600	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
*11	8430	X	8054	-0-	-376	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7381	-0-	-1330	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2063	2	133	9	N	121	185	1			144
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1727	2	75	9	N	68					212
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2014	2	87	9	N	79					291
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105	183	1			213
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1017	2	105	9	N	95					308
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2031	2	61	9	N	55	182	1			181
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2089	2	52	9	N	47					228
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2119	2	62	9	N	56					284
09	3000	N	3229	-0-	229	229	2946	2	283	9	N	257	372	1			169
10	3100	N	3122	-0-	22	251	3015	2	107	9	N	97					266
*11	3000	N	2966	-0-	-34	217	2843	2	123	9	N	112	187	1			191
*12	3100	N	2893	-0-	-207	10	2781	2	112	9	N	102	181	1			112

TOTAL GAS PROD: 27,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	8	2	1	9	N	1					156
02	3192	X	72	-0-	-3120	-0-	72	2			N	-0-					156
03	3379	X	429	-0-	-2950	-0-	419	2	10	9	N	9					165
04	3270	X	788	-0-	-2482	-0-	776	2	12	9	N	11					176
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2	151	1			27
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1836	2	19	9	N	17					44
07	806	X	14	-0-	-792	-0-	14	2			N	-0-					44
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	N	14	2	5	14	8	42
09	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2308	2			N	-0-					42
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	2	15	9	N	14					56
*11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5475	2	37	9	N	34					90
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5160	2	55	9	N	50					140

TOTAL GAS PROD: 25,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3866	-0-	-2458	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5938	-0-	-662	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6167	-0-	-433	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*11	6600	X	5616	-0-	-984	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	961 N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	930 N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15					184
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	312	2	11	9	N	10					194
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					208
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	225	2	10	9	N	9					217
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	233	2	7	9	N	6					223
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7					230
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9					239
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					244
09	390 N	241	-0-	-149	-0-	240	2	1	9	N	1					245
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-	3	5			242
*11	360 N	312	-0-	-48	-0-	305	2	7	9	N	6	193	1			55
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	1999	-0-	-1039	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	945	-0-	-1695	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	1361	-0-	-1925	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*11	3180 X	1472	-0-	-1708	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	1969	-0-	-1317	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*11	2910 X	2459	-0-	-451	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	856	2	20	9	N	18					172
02	896 N	827	-0-	-69	-0-	809	2	18	9	N	16	161	1			27
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	349	2	14	9	N	13					40
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20					60
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	N	17					77
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1027	2	18	9	N	16					93
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	932	2	15	9	N	14					107
08	992 N	413	-0-	-579	-0-	406	2	7	9	N	6					113
09	1050 N	132	-0-	-918	-0-	132	2			N	-0-					113
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1216	2	28	9	N	25					138
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	786	2	22	9	N	20					158
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	753	2	13	9	N	12					170

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	13	6			147
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15	157	1			5
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	905	2	13	9	N	12					17
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	1	8			28
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					38
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					47
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					58
08	713 N	414	-0-	-299	-0-	410	2	4	9	N	4					62
09	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					62
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	N	14					76
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	969	2	15	9	N	14					90
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					103

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	2	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	496	1	3018	2	N	29	186	1			250
						32	9									
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	448	1	2698	2	N	160	185	1			225
						176	9									
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2810	2	N	155	189	1			191
						171	9									
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	480	1	2996	2	N	150	185	1			156
						165	9									
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	496	1	3287	2	N	159	179	1			136
						175	9									
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	480	1	2600	2	N	151					287
						166	9									
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	496	1	3833	2	N	173	357	1			103
						190	9									
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	496	1	3480	2	N	145	178	1			70
						160	9									
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	480	1	3345	2	N	145					215
						160	9									
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	496	1	3334	2	N	121	180	1			156
						133	9									
*11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	480	1	3077	2	N	101	179	1			78
						111	9									
*12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	496	1	3704	2	N	130					208
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 45,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1876	2	270	9	N	245	191	1			228
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1641	2	213	9	N	194	190	1			232
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1840	2	230	9	N	209	188	1			253
04	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1434	2	155	9	N	141	181	1			213
05	1891 N	687	-0-	-1204	-0-	552	2	135	9	N	123	183	1			153
06	1830 N	653	-0-	-1177	-0-	526	2	127	9	N	115					268
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1999	2	317	9	N	288	354	1			202
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1665	2	305	9	N	277	355	1			124
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1722	2	330	9	N	300	178	1			246
10	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1569	2	289	9	N	263	358	1			151
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1656	2	277	9	N	252	178	1			225
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1790	2	327	9	N	297	370	1			152

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	517	2	66	9	N	60	183	1			77
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	235	2	1	9	N	1					78
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	491	2	46	9	N	42					120
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	432	2	34	9	N	31					151
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	605	2	44	9	N	40					191
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	373	2	19	9	N	17					208
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					213
08	651	N	224	-0-	-427	-0-	218	2	6	9	N	5					218
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	570	2	24	9	N	22					240
10	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2			N	-0-					240
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	3	6			237
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	237	1	1	5	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9662	-0-	-1746	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10326	-0-	-1082	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10802	-0-	-58	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10519	-0-	-1416	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	9873	-0-	-1677	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9947	-0-	-1988	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10381	-0-	-128	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
*11	12210	X	7230	-0-	-4980	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11398	-0-	-1219	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	N	12					99
02	2352	N	1971	-0-	-381	-0-	1957	2	14	9	N	13					112
03	3100	N	19764	-0-	16664	16664	19723	2	41	9	N	37					149
04	3000	N	19204	-0-	16204	32868	18922	2	282	9	N	256	216	8			189
05	3100	N	1407	-0-	-1693	31175	1407	2			N	-0-					189
06	35479	X	4304	-0-	-31175	-0-	4303	2	1	9	N	1	2	5			188
07	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	1342	2			N	-0-					188
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	162	1	2	5	25
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	4	5			21
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					21
*11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5959	2	35	9	N	32					53
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4512	2	29	9	N	26					79

TOTAL GAS PROD: 65,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	505	2	21	9	N	19	169	1			163
02	1764	N	88	-0-	-1676	-0-	84	2	4	9	N	4					167
03	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	71	2			N	-0-					167
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2401	2	403	9	N	366	180	1	1	8	352
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1164	2	218	9	N	198	185	1			365
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1014	2	86	9	N	78					443
07	2573	N	651	-0-	-1922	-0-	539	2	112	9	N	102	352	1			193
08	1395	N	382	-0-	-1013	-0-	253	2	129	9	N	117					310
09	1110	N	301	-0-	-809	-0-	172	2	129	9	N	117	178	1			249
10	651	N	329	-0-	-322	-0-	196	2	133	9	N	121	172	1			198
*11	360	N	29	-0-	-331	-0-	3	2	26	9	N	24					222
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	312	2	157	9	N	143					365

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

01	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2375	2	99	9	N	90					153
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2899	2	88	9	N	80	180	1			53
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3653	2	116	9	N	105					158
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3026	2	92	9	N	84	179	1			63
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2477	2	74	9	N	67					130
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3185	2	95	9	N	86	188	1			28
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3273	2	94	9	N	85					113
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3559	2	97	9	N	88	177	1			24
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3454	2	102	9	N	93					117
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3162	2	89	9	N	81	173	1			25
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3531	2	94	9	N	85					110
12	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2682	2	78	9	N	71					181

TOTAL GAS PROD: 38,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3330	2	50	9	N	45					193
02	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	2391	2	31	9	N	28	185	1			36
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3306	2	51	9	N	46					82
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3122	2	51	9	N	46					128
05	3379	X	2346	-0-	-1033	-0-	2313	2	33	9	N	30					158
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	N	47					205
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3157	2	44	9	N	40	177	1			68
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3207	2	47	9	N	43					111
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3315	2	46	9	N	42					153
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3310	2	42	9	N	38	165	1			26
*11	3330	X	3326	-0-	-4	-0-	3271	2	55	9	N	50					76
12	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	2685	2	47	9	N	43					119

TOTAL GAS PROD: 37,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3795	2	314	9	N	285	374	1			36
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3901	2	254	9	N	231	182	1			85
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3452	2	283	9	N	257	179	1			163
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3133	2	263	9	N	239	349	1			53
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2733	2	173	9	N	157					210
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2760	2	238	9	N	216	356	1			70
07	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	1929	2	230	9	N	209	178	1			101
08	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	1396	2	244	9	N	222	176	1			147
09	2970	X	1644	-0-	-1326	-0-	1455	2	189	9	N	172	182	1			137
10	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2186	2	229	9	N	208	183	1			162
*11	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2567	2	212	9	N	193	179	1			176
*12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2330	2	211	9	N	192	180	1			188

TOTAL GAS PROD: 34,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13682	X	3054	-0-	-10628	-0-	3021	2	33	9	Y	30					125
02	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2182	2	18	9	Y	16	83	1			58
03	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	2284	2	24	9	Y	22					80
04	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	2458	2	28	9	Y	25					105
05	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	1903	2	9	9	Y	8					113
06	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2021	2	14	9	Y	13	94	1			32
07	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	2383	2	32	9	Y	29					61
08	2573	X	2509	-0-	-64	-0-	2479	2	30	9	Y	27					88
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	Y	27					115
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2752	2	2	9	Y	2					117
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2439	2	25	9	Y	23	95	1			45
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	2	25	9	Y	23					68

TOTAL GAS PROD: 29,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1817	-0-	-523	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1140	-0-	-450	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2885	2	25	9	N	23					155
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1507	2	68	9	N	62					217
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2824	2	21	9	N	19	183	1			53
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2918	2	41	9	N	37					90
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					95
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					95
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	558	2	68	9	N	62					157
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	893	2	20	9	N	18					175
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19					194
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1512	2	23	9	N	21					215
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	N	4					219
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	29	1			191

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	N	1					116
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					118
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					120
05	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					120
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	428	2	6	9	N	5					125
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	388	2	3	9	N	3					128
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					129
09	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	2			N	-0-					129
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2					131
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5					136
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7					143

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

01	1891 N	1110	-0-	-781	-0-	1026	2	84	9	N	76	187	1			91
02	1484 N	1254	-0-	-230	-0-	1164	2	90	9	N	82	173	1			-0-
03	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1269	2	2	9	N	2					2
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	2	73	9	N	66					68
05	1395 N	872	-0-	-523	-0-	738	2	134	9	N	122					190
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1447	2	100	9	N	91	167	1			114
07	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1156	2	59	9	N	54					168
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1125	2	102	9	N	93	170	1			91
09	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	969	2	94	9	N	85					176
10	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	967	2	50	9	N	45					221
*11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1014	2	94	9	N	85	178	1			128
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	856	2	118	9	N	107	178	1			57

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		853	-0-	853	5283	818	2	35	9	Y	32					124
02	DLQ G-10		439	-0-	439	5722	420	2	19	9	Y	17	83	1			58
03	3100	N	433	-0-	-2667	3055	409	2	24	9	Y	22					80
04	3000	N	454	-0-	-2546	509	426	2	28	9	Y	25					105
05	818	N	309	-0-	-509	-0-	300	2	9	9	Y	8					113
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	401	2	14	9	Y	13	94	1			32
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	417	2	32	9	Y	29					61
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	281	2	30	9	Y	27					88
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	27					115
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2					117
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	23	95	1			45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					68

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					66
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					66
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					66
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					66
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					66
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					66
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					66
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	1	5			65
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					65
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
*11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					65
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	N	13					78

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	216	2	33	9	N	30					143
02	364	N	72	-0-	-292	-0-	66	2	6	9	N	5					148
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					166
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10					176
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	460	2	52	9	N	47					223
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	182	1			45
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	571	2	80	9	N	73					118
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	423	2	22	9	N	20					138
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	194	2	9	9	N	8					146
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	605	2	59	9	N	54					200
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	N	26					226
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	464	2	35	9	N	32					258

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	N	5					66
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					70
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	205	2	7	9	N	6					76
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	N	5					81
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	156	2	4	9	N	4					85
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	N	3					88
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					93
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6					99
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					100
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					104
*11	210	N	124	-0-	-86	-0-	120	2	4	9	N	4					108
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					114

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	96	-0-	-431	-0-	95	2	1	9	N	1	89	6			62
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	N	8					70
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					70
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	206	2	36	9	N	33					103
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					103
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					103
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					103
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					103
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					140
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	328	2	79	9	N	72	177	1			35
*11	270	N	224	-0-	-46	-0-	222	2	2	9	N	2					37
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15984	X	2843	-0-	-13141	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2352	-0-	-84	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1936	-0-	-674	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2198	-0-	-499	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*11	2610	N	2248	-0-	-362	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	299	-0-	-2243	-0-	280	2	19	9	N	17					118
02	2296	X	229	-0-	-2067	-0-	217	2	12	9	N	11					129
03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	467	2	20	9	N	18					147
04	1620	X	586	-0-	-1034	-0-	568	2	18	9	N	16					163
05	1209	X	593	-0-	-616	-0-	581	2	12	9	N	11					174
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1479	2	21	9	N	19					193
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	741	2	12	9	N	11	167	1			37
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1162	2	19	9	N	17					54
09	1500	X	320	-0-	-1180	-0-	310	2	10	9	N	9					63
10	1550	X	232	-0-	-1318	-0-	225	2	7	9	N	6					69
*11	1500	X	160	-0-	-1340	-0-	145	2	15	9	N	14					83
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2455	2	35	9	N	32					115

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2515	-0-	-864	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13447	-0-	-4564	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	13941	-0-	-2327	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14310	-0-	-2100	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16137	-0-	-820	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15429	-0-	-970	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14990	-0-	-1409	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	15407	-0-	-943	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	16505	-0-	-390	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
*11	16350	X	13887	-0-	-2463	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
*12	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	3512	2	194	9	N	176	181	1			136
02	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3231	2	209	9	N	190	181	1			145
03	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	3115	2	213	9	N	194	183	1			156
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	2633	2	177	9	N	161	185	1			132
05	3813	X	2690	-0-	-1123	-0-	2525	2	165	9	N	150	176	1			106
06	3690	X	2840	-0-	-850	-0-	2677	2	163	9	N	148					254
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3762	2	162	9	N	147	172	1			229
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3616	2	179	9	N	163	175	1			217
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2907	2	162	9	N	147	182	1			182
10	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	2892	2	171	9	N	155	175	1			162
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3530	2	221	9	N	201	174	1			189
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3884	2	175	9	N	159	180	1			168

TOTAL GAS PROD: 40,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4901	-0-	-1919	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4970	-0-	-1630	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5275	-0-	-1545	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4659	-0-	-681	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3958	-0-	-1142	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
*11	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4787	-0-	-700	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	2		N	-0-			100
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	907	2		N	-0-			100
03	899 N	614	-0-	-285	-0-	614	2		N	-0-			100
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			100
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			100
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			100
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			100
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			100
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			100
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			100
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			100
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

01	19623 X	19240	-0-	-383	-0-	19240	2		N	-0-			-0-
02	17724 X	17286	-0-	-438	-0-	17286	2		N	-0-			-0-
03	19592 X	17656	-0-	-1936	-0-	17656	2		N	-0-			-0-
04	18690 X	18290	-0-	-400	-0-	18290	2		N	-0-			-0-
05	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2		N	-0-			-0-
06	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-			-0-
07	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2		N	-0-			-0-
08	20832 X	19679	-0-	-1153	-0-	19679	2		N	-0-			-0-
09	20160 X	18849	-0-	-1311	-0-	18849	2		N	-0-			-0-
10	20832 X	18771	-0-	-2061	-0-	18771	2		N	-0-			-0-
*11	19530 X	18411	-0-	-1119	-0-	18411	2		N	-0-			-0-
12	20026 X	16656	-0-	-3370	-0-	16656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

01	11873 X	8920	-0-	-2953	-0-	8920	2		N	-0-			18
02	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2		N	-0-			18
03	12555 X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2		N	-0-			18
04	12150 X	9741	-0-	-2409	-0-	9741	2		N	-0-			18
05	13361 X	11073	-0-	-2288	-0-	11073	2		N	-0-			18
06	12930 X	9430	-0-	-3500	-0-	9430	2		N	-0-			18
07	13361 X	9860	-0-	-3501	-0-	9860	2		N	-0-			18
08	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2		N	-0-			18
09	10710 X	9459	-0-	-1251	-0-	9459	2		N	-0-			18
10	11067 X	9070	-0-	-1997	-0-	9070	2		N	-0-			18
*11	12840 X	9865	-0-	-2975	-0-	9865	2		N	-0-			18
12	13268 X	10263	-0-	-3005	-0-	10263	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 124,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1819	-0-	-1681	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	825	-0-	-3050	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	559	-0-	-3191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	854	-0-	-1486	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	32	-0-	-1983	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1407	-0-	-1228	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2701	2	14	9	N	13					188
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2938	2	18	9	N	16	159	1			45
03	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3054	2	22	9	N	20					65
04	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2868	2	13	9	N	12					77
05	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2802	2	18	9	N	16					93
06	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2756	2	12	9	N	11					104
07	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2888	2	10	9	N	9					113
08	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2921	2	17	9	N	15					128
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2691	2	8	9	N	7					135
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2959	2	11	9	N	10					145
*11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2792	2	18	9	N	16					161
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	N	17					178

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1240	-0-	-403	-0-	1164	2	76	9	N	69	180	1			80
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3204	2	139	9	N	126					206
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2628	2	312	9	N	284	365	1			125
04	1200	X	730	-0-	-470	-0-	722	2	8	9	N	7					132
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3083	2	262	9	N	238	179	1			191
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2146	2	196	9	N	178	184	1			185
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2221	2	134	9	N	122	177	1			130
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1899	2	121	9	N	110	168	1			72
09	1590	X	1320	-0-	-270	-0-	1233	2	87	9	N	79					151
10	1643	X	1315	-0-	-328	-0-	1238	2	77	9	N	70	156	1			65
*11	1590	X	1173	-0-	-417	-0-	1094	2	79	9	N	72					137
12	1643	X	1138	-0-	-505	-0-	1064	2	74	9	N	67	162	1			42

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

01	775 N	725	-0-	-50	-0-	685	2	40	9	N	36					166
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41					207
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	9	N	50	184	1			73
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					115
05	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					115
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	770	2	190	9	N	173	183	1			105
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	767	2	33	9	N	30					135
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	N	25					160
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	746	2	29	9	N	26					186
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	749	2	34	9	N	31	186	1			31
*11	720 N	716	-0-	-4	-0-	677	2	39	9	N	35					66
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	696	2	37	9	N	34					100

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					-0-
07	2783	N	2634	-0-	-149	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*11	1890	X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	840	N	541	-0-	-299	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					70
02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					70
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					70
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	25					95
06	1500 N	138	-0-	-1362	-0-	135	2	3	9	N	3					98
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					98
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	1	5			97
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					97
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					97
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					97
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

01	8773 X	6250	-0-	-2523	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	4954	-0-	-1542	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6684	-0-	-508	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5665	-0-	-597	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	4464	-0-	-2016	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	3718	-0-	-2978	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	4717	-0-	-1979	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	3748	-0-	-1742	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
*11	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					40
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					40
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					40
04	1350	N	114	-0-	-1236	-0-	114	2			N	-0-					40
05	1519	N	111	-0-	-1408	-0-	111	2			N	-0-					40
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					40
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*11	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	157	-0-	-431	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4643	-0-	-1340	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4090	-0-	-1314	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3891	-0-	-2092	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4233	-0-	-267	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7	9	N	6					92
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	N	1					93
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					95
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					96
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					96
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					104
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	848	2	54	9	N	49					153
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12					165
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	359	2	30	9	N	27	168	1			24
*11	210	N	97	-0-	-113	-0-	78	2	19	9	N	17					41
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	N	15	180	1			67
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					84
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2411	2	30	9	N	27					111
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2831	2	40	9	N	36					147
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3049	2	25	9	N	23					170
06	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					170
07	3100	N	3484	-0-	384	467	3484	2			N	-0-					170
08	3100	N	3629	-0-	529	996	3629	2			N	-0-	2	5			168
09	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	3137	2	21	9	N	19					187
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3742	2	2	9	N	2	162	1			27
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					27
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	696	-0-	-451	-0-	696	2			N	-0-					5
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					5
03	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					5
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5					10
05	1147	N	629	-0-	-518	-0-	626	2	3	9	N	3					13
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14					27
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	770	2	3	9	N	3					30
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	998	2	17	9	N	15					45
09	990	N	700	-0-	-290	-0-	688	2	12	9	N	11					56
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					66
*11	990	N	867	-0-	-123	-0-	9	1	848	2	N	9					75
							10	9									
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	642	2	N	3					78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					82
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					82
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					82
04	2610	N	2103	-0-	-507	-0-	2103	2			N	-0-					82
05	2852	N	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					82
06	2340	N	1718	-0-	-622	-0-	1718	2			N	-0-					82
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					82
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					82
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2					84
10	2852	N	2282	-0-	-570	-0-	2282	2			N	-0-	55	1	1	5	28
*11	2460	N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2			N	-0-					28
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 27,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1678	-0-	-2438	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3651	-0-	-906	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3910	-0-	-1081	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3754	-0-	-1237	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*11	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1782	-0-	-1721	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2122	-0-	-930	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*11	2670	X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1616	-0-	-1143	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	464	1	7648	2	N	1			108
							1	9							
02	7252	X	6172	-0-	-1080	-0-	448	1	5718	2	N	5			113
							6	9							
03	7998	X	6610	-0-	-1388	-0-	496	1	6114	2	N	-0-			113
04	8280	X	7004	-0-	-1276	-0-	392	1	6612	2	N	-0-			113
05	8556	X	8551	-0-	-5	-0-	496	1	8055	2	N	-0-			113
06	7860	X	3957	-0-	-3903	-0-	256	1	3701	2	N	-0-			113
07	7223	X	3529	-0-	-3694	-0-	8	1	3521	2	N	-0-			113
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	291	1	8446	2	N	-0-			113
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	448	1	9406	2	N	-0-			113
10	8556	X	5846	-0-	-2710	-0-	352	1	5494	2	N	-0-			113
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	480	1	8433	2	N	-0-			113
12	8742	X	7657	-0-	-1085	-0-	496	1	7161	2	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 84,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-			-0-
10	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

01	5766 X	5479	-0-	-287	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
02	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
04	5490 X	5349	-0-	-141	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	3731	-0-	-1880	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	5721	-0-	-45	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
09	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	5430	-0-	-336	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
*11	5580 X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	5355	-0-	-411	-0-	5355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

01	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	3565	2	2	9	N	2			83
02	3696 X	1785	-0-	-1911	-0-	1784	2	1	9	N	1			84
03	4092 X	2590	-0-	-1502	-0-	2588	2	2	9	N	2			86
04	3960 X	3422	-0-	-538	-0-	3420	2	2	9	N	2			88
05	3999 X	3106	-0-	-893	-0-	3105	2	1	9	N	1			89
06	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2812	2	1	9	N	1			90
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3940	2	1	9	N	1			91
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-			91
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			91
10	3937 X	3106	-0-	-831	-0-	3106	2			N	-0-			91
*11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	175	1	4417	2	N	2			93
						2	9							
12	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	41	1	2953	2	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 39,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	930	N	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	737	-0-	-373	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

01	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3461	-0-	-711	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3979	-0-	-330	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					45
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					46
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					46
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	673	2	80	9	N	73					119
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					123
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					123
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					123
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6	2	5			127
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	922	2	68	9	N	62	164	1			25
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					46
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	947	2	43	9	N	39					85
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	N	31					116

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

01	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*11	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					23
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					23
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					23
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					23
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					23
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					23
07	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					23
08	3100	N	2862	-0-	-238	40	2862	2			N	-0-					23
09	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					23
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2					25
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					25
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5765	2	323	9	N	294	373	1			157
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4657	2	256	9	N	233	186	1			204
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4952	2	281	9	N	255	368	1			91
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6761	2	348	9	N	316	184	1			223
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3301	2	187	9	N	170	185	1			208
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5176	2	267	9	N	243	352	1			99
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4508	2	234	9	N	213	178	1			134
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2612	2	146	9	N	133	177	1			90
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3282	2	189	9	N	172	175	1			87
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1973	2	81	9	N	74					161
*11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6140	2	411	9	N	374	353	1			182
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6240	2	303	9	N	275	355	1			102

TOTAL GAS PROD: 58,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2895	-0-	-50	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2771	-0-	-49	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2714	-0-	-2416	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5584	-0-	-206	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6441	-0-	-751	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5376	-0-	-1584	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6558	-0-	-634	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*11	6960	X	5767	-0-	-1193	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					155
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	688	2	3	9	N	3					158
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					163
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	544	2	1	9	N	1					164
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	725	2	4	9	N	4					168
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					173
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					175
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	674	2	1	9	N	1					176
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	731	2	6	9	N	5					181
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					181
*11	660	N	646	-0-	-14	-0-	640	2	6	9	N	5					186
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8931	-0-	-505	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9968	-0-	-479	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7624	-0-	-3416	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9958	-0-	-1450	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9316	-0-	-1724	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8020	-0-	-1962	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9094	-0-	-857	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*11	9330	X	8317	-0-	-1013	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8757	-0-	-574	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6473	-0-	-3354	-0-	933	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7782	-0-	-450	-0-	736	1	7046	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8183	-0-	-931	-0-	992	1	7191	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	957	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	963	1	6711	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7463	-0-	-877	-0-	865	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	992	1	8970	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7511	-0-	-673	-0-	971	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6359	-0-	-1111	-0-	843	1	5516	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	5322	-0-	-4629	-0-	853	1	4469	2	N	-0-					-0-
*11	9630	X	6330	-0-	-3300	-0-	835	1	5495	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6853	-0-	-3098	-0-	975	1	5878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-			-0-
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	4004	-0-	-1786	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	4115	-0-	-1868	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
06	5790 X	3354	-0-	-2436	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
07	5983 X	3658	-0-	-2325	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
08	4743 X	3073	-0-	-1670	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	3280	-0-	-710	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	2758	-0-	-1365	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
*11	3540 X	2249	-0-	-1291	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

01	8587 X	6165	-0-	-2422	-0-	928	1	5237	2	N	-0-			-0-
02	7560 X	6537	-0-	-1023	-0-	850	1	5687	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	6619	-0-	-1565	-0-	978	1	5641	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	5943	-0-	-807	-0-	960	1	4983	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	6020	-0-	-1203	-0-	964	1	5056	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	5395	-0-	-1595	-0-	832	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6055	-0-	-1168	-0-	992	1	5063	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	5855	-0-	-779	-0-	977	1	4878	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5623	-0-	-317	-0-	960	1	4663	2	N	-0-			-0-
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	992	1	5751	2	N	-0-			-0-
*11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	960	1	6085	2	N	-0-			-0-
*12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	992	1	6093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1364	-0-	-92	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	496	1	2838	2	N	45					93
							50	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	448	1	2897	2	N	43					136
							47	9									
03	3100	N	3604	-0-	504	504	496	1	3058	2	N	45					181
							50	9									
04	4070	X	3566	-0-	-504	-0-	480	1	3039	2	N	43					224
							47	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	496	1	2970	2	N	37	177	1			84
							41	9									
06	1890	X	1612	-0-	-278	-0-	480	1	1115	2	N	15					99
							17	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	496	1	3242	2	N	38					137
							42	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	496	1	2488	2	N	33					170
							36	9									
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	480	1	2297	2	N	39					209
							43	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	496	1	2721	2	N	30	195	1			44
							33	9									
*11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	480	1	2298	2	N	34					78
							37	9									
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	496	1	2341	2	N	27					105
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

01	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1					76
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	42	2	3	9	N	3					79
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	N	1					80
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					80
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					80
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					80
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					80
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					80
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	265	2	18	9	N	16					96
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	2	5			95
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

01	5766	X	5292	-0-	-474	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5733	-0-	-33	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5599	-0-	-167	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5368	-0-	-367	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5096	-0-	-394	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5417	-0-	-8	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1339	2	84	9	N	76						155
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	842	2	36	9	N	33						188
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	N	7						195
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	92	2	33	9	N	30	17	8				208
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						208
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	N	1	166	1	4	5		39
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	4	5				35
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1907	2	135	9	N	123						158
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	9	N	45						203
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1341	2	29	9	N	26	178	1				51
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1076	2	48	9	N	44						95
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1076	2	57	9	N	52						147

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

01	9176 X	7611	-0-	-1565	-0-	928	1	6683	2	N	-0-	-0-
02	8288 X	6442	-0-	-1846	-0-	814	1	5628	2	N	-0-	-0-
03	9176 X	7964	-0-	-1212	-0-	992	1	6972	2	N	-0-	-0-
04	8010 X	7616	-0-	-394	-0-	960	1	6656	2	N	-0-	-0-
05	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	965	1	7157	2	N	-0-	-0-
06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	960	1	6925	2	N	-0-	-0-
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	992	1	7027	2	N	-0-	-0-
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	992	1	7765	2	N	-0-	-0-
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	948	1	7212	2	N	-0-	-0-
10	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	980	1	7350	2	N	-0-	-0-
*11	8460 X	8119	-0-	-341	-0-	960	1	7159	2	N	-0-	-0-
12	8742 X	8328	-0-	-414	-0-	992	1	7336	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 95,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080 X	19496	-0-	-1584	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
02	19040 X	12930	-0-	-6110	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	21080 X	16278	-0-	-4802	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
04	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
05	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
06	18870 X	15955	-0-	-2915	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
07	23529 X	20461	-0-	-3068	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
08	23529 X	15534	-0-	-7995	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
09	22770 X	20692	-0-	-2078	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
10	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
*11	19800 X	16347	-0-	-3453	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
12	20460 X	18501	-0-	-1959	-0-	18501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	8149	-0-	-996	-0-	916	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	8148 X	7525	-0-	-623	-0-	809	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	8514	-0-	-445	-0-	948	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	7946	-0-	-664	-0-	871	1	7075	2	N	-0-					-0-
05	8339 X	8086	-0-	-253	-0-	891	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	6837	-0-	-1413	-0-	808	1	6029	2	N	-0-					-0-
07	8525 X	8050	-0-	-475	-0-	933	1	7117	2	N	-0-					-0-
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	977	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	960	1	7086	2	N	-0-					-0-
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	992	1	7196	2	N	-0-					-0-
*11	8820 X	7343	-0-	-1477	-0-	960	1	6383	2	N	-0-					-0-
12	9114 X	8064	-0-	-1050	-0-	992	1	7072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1047	2	114	9	N	104					287
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1029	2	123	9	N	112	177	1			222
03	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	992	2	130	9	N	118	178	1			162
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	969	2	88	9	N	80					242
05	1271 N	894	-0-	-377	-0-	841	2	53	9	N	48					290
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1162	2	151	9	N	137	174	1			253
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	981	2	108	9	N	98	173	1			178
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	797	2	81	9	N	74					252
09	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1039	2	102	9	N	93	176	1			169
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1049	2	131	9	N	119	172	1			116
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	901	2	90	9	N	82					198
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	886	2	99	9	N	90	173	1			115

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
*11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
*12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

01	11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	10671	2		N	-0-			-0-
02	10556 X	8562	-0-	-1994	-0-	8562	2		N	-0-			-0-
03	11718 X	5635	-0-	-6083	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	915	-0-	-10425	-0-	915	2		N	-0-			-0-
05	11718 X	4438	-0-	-7280	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
06	10320 X	1356	-0-	-8964	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	9486 X	6974	-0-	-2512	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
08	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2		N	-0-			-0-
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
*11	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2		N	-0-			-0-
*12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	928	1	7722	2	N	-0-			-0-
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	820	1	6410	2	N	-0-			-0-
03	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	992	1	8413	2	N	-0-			-0-
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	947	1	7958	2	N	-0-			-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	976	1	8282	2	N	-0-			-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	832	1	6903	2	N	-0-			-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	992	1	8560	2	N	-0-			-0-
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	992	1	7972	2	N	-0-			-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	960	1	7010	2	N	-0-			-0-
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	992	1	7658	2	N	-0-			-0-
*11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	960	1	7441	2	N	-0-			-0-
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	992	1	7328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	911	1	8770	2	N	-0-			-0-
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	839	1	8613	2	N	-0-			-0-
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	992	1	9089	2	N	-0-			-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	960	1	8641	2	N	-0-			-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	967	1	8517	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	832	1	7682	2	N	-0-			-0-
07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	992	1	9265	2	N	-0-			-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	992	1	8895	2	N	-0-			-0-
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	960	1	8465	2	N	-0-			-0-
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	992	1	8663	2	N	-0-			-0-
*11	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	960	1	8292	2	N	-0-			-0-
*12	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	992	1	8486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-			-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
04	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-			-0-
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-			-0-
*11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
*12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
10	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
*11	2190	N	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13374	-0-	-1754	-0-	912	1	12462	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	13426	-0-	-70	-0-	851	1	12575	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	14434	-0-	-353	-0-	894	1	13540	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	13890	-0-	-420	-0-	960	1	12930	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	14049	-0-	-831	-0-	968	1	13081	2	N	-0-			-0-
06	14400	X	12558	-0-	-1842	-0-	832	1	11726	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	14737	-0-	-143	-0-	992	1	13745	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	13927	-0-	-519	-0-	972	1	12955	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	960	1	12484	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	13721	-0-	-1004	-0-	976	1	12745	2	N	-0-			-0-
*11	14250	X	13299	-0-	-951	-0-	960	1	12339	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	13662	-0-	-1063	-0-	992	1	12670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10611	-0-	-1355	-0-	928	1	9683	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	10548	-0-	-120	-0-	852	1	9696	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11158	-0-	-498	-0-	969	1	10189	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10926	-0-	-354	-0-	960	1	9966	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	11052	-0-	-635	-0-	976	1	10076	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	9650	-0-	-1660	-0-	737	1	8913	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10887	-0-	-800	-0-	288	1	10599	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10941	-0-	-343	-0-	968	1	9973	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10625	-0-	-295	-0-	960	1	9665	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	992	1	9830	2	N	-0-			-0-
*11	10590	X	10321	-0-	-269	-0-	952	1	9369	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10650	-0-	-293	-0-	956	1	9694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	928	1	10836	2	N	-0-			-0-
02	11816 X	11312	-0-	-504	-0-	836	1	10476	2	N	-0-			-0-
03	12865 X	12418	-0-	-447	-0-	992	1	11426	2	N	-0-			-0-
04	12060 X	11768	-0-	-292	-0-	960	1	10808	2	N	-0-			-0-
05	12524 X	11809	-0-	-715	-0-	965	1	10844	2	N	-0-			-0-
06	12120 X	10482	-0-	-1638	-0-	832	1	9650	2	N	-0-			-0-
07	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	992	1	11635	2	N	-0-			-0-
08	12431 X	11917	-0-	-514	-0-	979	1	10938	2	N	-0-			-0-
09	11760 X	11507	-0-	-253	-0-	960	1	10547	2	N	-0-			-0-
10	12617 X	11704	-0-	-913	-0-	992	1	10712	2	N	-0-			-0-
*11	12210 X	11283	-0-	-927	-0-	960	1	10323	2	N	-0-			-0-
12	12617 X	11630	-0-	-987	-0-	992	1	10638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

01	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
02	4536 X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
03	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4312	-0-	-518	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
05	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	4196	-0-	-514	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
07	4867 X	4580	-0-	-287	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
09	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
10	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
*11	4620 X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
12	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	496	1	11164	2	N	-0-			-0-
02	9884 X	8709	-0-	-1175	-0-	448	1	8261	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	3169	-0-	-4860	-0-	496	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	13170 X	480	-0-	-12690	-0-	480	1			N	-0-			-0-
05	13609 X	496	-0-	-13113	-0-	496	1			N	-0-			-0-
06	11280 X	480	-0-	-10800	-0-	480	1			N	-0-			-0-
07	9641 X	496	-0-	-9145	-0-	496	1			N	-0-			-0-
08	3162 X	496	-0-	-2666	-0-	496	1			N	-0-			-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
*11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4234	2	25	9	N	23	170	1			30
02	4172 X	3905	-0-	-267	-0-	3882	2	23	9	N	21					51
03	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4267	2	26	9	N	24					75
04	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4313	2	26	9	N	24					99
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4351	2	23	9	N	21					120
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4153	2	21	9	N	19					139
07	4495 X	4235	-0-	-260	-0-	4214	2	21	9	N	19					158
08	4495 X	4089	-0-	-406	-0-	4068	2	21	9	N	19					177
09	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	3896	2	15	9	N	14	152	1			39
10	4371 X	4284	-0-	-87	-0-	4244	2	40	9	N	36					75
*11	4170 X	192	-0-	-3978	-0-	192	2			N	-0-					75
12	4247 X	1	-0-	-4246	-0-	1	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 42,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

01	1457 N	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	635	-0-	-1194	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13
02	3080 X	2476	-0-	-604	-0-	2476	2			N	-0-					13
03	3410 X	1590	-0-	-1820	-0-	1590	2			N	-0-					13
04	3300 X	1999	-0-	-1301	-0-	1999	2			N	-0-					13
05	3410 X	1723	-0-	-1687	-0-	1723	2			N	-0-					13
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					13
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					13
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					13
09	3060 X	2436	-0-	-624	-0-	2436	2			N	-0-					13
10	3162 X	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-					13
*11	3060 X	2255	-0-	-805	-0-	2255	2			N	-0-					13
12	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3726	-0-	726	726	3726	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	1600	3974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603	997	2397	2			N	-0-					-0-
07	3360	X	2363	-0-	-997	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2121	-0-	-638	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2120	-0-	-550	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*11	2400	X	1452	-0-	-948	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	20744	-0-	-2661	-0-	893	1	19851	2	N	-0-					-0-
02	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	836	1	20377	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	22720	-0-	-375	-0-	969	1	21751	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	21690	-0-	-660	-0-	960	1	20730	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21794	-0-	-1704	-0-	967	1	20827	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	19338	-0-	-3402	-0-	853	1	18485	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	22986	-0-	-512	-0-	992	1	21994	2	N	-0-					-0-
08	22723	X	21039	-0-	-1684	-0-	979	1	20060	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	20141	-0-	-1549	-0-	960	1	19181	2	N	-0-					-0-
10	22971	X	21013	-0-	-1958	-0-	992	1	20021	2	N	-0-					-0-
*11	22230	X	20160	-0-	-2070	-0-	960	1	19200	2	N	-0-					-0-
12	22971	X	19469	-0-	-3502	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					152
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	342	2	18	9	N	16					168
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	571	2	32	9	N	29	169	1			28
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	414	2	24	9	N	22					50
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					50
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					50
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	537	2	51	9	N	46					96
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					99
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	635	2	110	9	N	100	172	1			27
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	1	6			26
*11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					26
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	634	2	47	9	N	43	190	1			130
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	183	2	176	9	N	160					290
03	1116	N	249	-0-	-867	-0-	157	2	92	9	N	84	186	1			188
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	410	2	2	9	N	2					190
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1155	2	157	9	N	143	175	1			158
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	673	2	118	9	N	107					265
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	947	2	94	9	N	85	178	1			172
08	1302	N	870	-0-	-432	-0-	770	2	100	9	N	91	188	1			75
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	573	2	81	9	N	74					149
10	1054	N	781	-0-	-273	-0-	694	2	87	9	N	79					228
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	958	2	154	9	N	140	185	1			183
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	805	2	107	9	N	97	193	1			87

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1794	2	220	9	N	200	174	1			168
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1520	2	195	9	N	177	176	1			169
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1548	2	208	9	N	189	185	1			173
04	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1521	2	191	9	N	174	183	1			164
05	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1037	2	157	9	N	143	176	1			131
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1549	2	177	9	N	161	175	1			117
07	1767	N	941	-0-	-826	-0-	744	2	197	9	N	179	174	1			122
08	1209	N	750	-0-	-459	-0-	576	2	174	9	N	158	172	1			108
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1501	2	165	9	N	150					258
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1730	2	182	9	N	165	176	1			247
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1630	2	147	9	N	134	171	1			210
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1571	2	180	9	N	164	181	1			193

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	154	2	41	9	N	37					117
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	70	2	22	9	N	20					137
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	2	25	9	N	23					160
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	55	2	11	9	N	10					170
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	120	2	50	9	N	45					215
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	58	2	8	9	N	7	176	1			46
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	135	2	40	9	N	36					82
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					82
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	19	2	11	9	N	10					92
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	95	2	64	9	N	58					150
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	N	20					170
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10					180

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3547	-0-	-1320	-0-	3284	2	263	9	N	239	188	1			204
02	4536	X	4290	-0-	-246	-0-	3978	2	312	9	N	284	184	1			304
03	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4366	2	296	9	N	269	369	1			204
04	4860	X	4133	-0-	-727	-0-	3810	2	323	9	N	294	187	1	18	8	293
05	4743	X	3390	-0-	-1353	-0-	3138	2	252	9	N	229	372	1			150
06	4590	X	3647	-0-	-943	-0-	3388	2	259	9	N	235	183	1			202
07	4743	X	2717	-0-	-2026	-0-	2462	2	255	9	N	232	179	1			255
08	4650	X	1990	-0-	-2660	-0-	1781	2	209	9	N	190	186	1			259
09	4140	X	2418	-0-	-1722	-0-	2181	2	237	9	N	215					474
10	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	2927	2	164	9	N	149	374	1			249
*11	3660	X	3076	-0-	-584	-0-	2886	2	190	9	N	173	191	1			231
12	2728	X	97	-0-	-2631	-0-	97	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 37,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	192	369	1			134
							211	9									
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7482	2	N	146					280
							161	9									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	496	1	6936	2	N	139	191	1			228
							153	9									
04	8520	X	7763	-0-	-757	-0-	480	1	7121	2	N	147	186	1	5	6	184
							162	9									
05	8959	X	5006	-0-	-3953	-0-	496	1	4385	2	N	114	158	1			140
							125	9									
06	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	480	1	18505	2	N	490	549	1			81
							539	9									
07	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	496	1	10326	2	N	319	345	1			55
							351	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	496	1	8799	2	N	274	176	1			153
							301	9									
09	10950	X	8275	-0-	-2675	-0-	480	1	7540	2	N	232	339	1			46
							255	9									
10	11315	X	7949	-0-	-3366	-0-	496	1	7196	2	N	234	167	1			113
							257	9									
*11	10950	X	7471	-0-	-3479	-0-	480	1	6741	2	N	227	194	1			146
							250	9									
12	11160	X	7409	-0-	-3751	-0-	496	1	6672	2	N	219	184	1			181
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 108,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	496	1	2251	2	N	39					174
							43	9									
02	3472	X	472	-0-	-3000	-0-	448	1	24	9	N	22	191	1			5
03	3844	X	496	-0-	-3348	-0-	496	1			N	-0-					5
04	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	415	1	2067	2	N	29					34
							32	9									
05	2914	X	504	-0-	-2410	-0-	395	1	108	2	N	1					35
							1	9									
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	480	1	3679	2	N	32					67
							35	9									
07	2604	X	1853	-0-	-751	-0-	496	1	1311	2	N	42					109
							46	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	496	1	4066	2	N	78	183	1			4
							86	9									
09	4200	X	2670	-0-	-1530	-0-	448	1	2182	2	N	36					40
							40	9									
10	4340	X	2621	-0-	-1719	-0-	496	1	2081	2	N	40					80
							44	9									
*11	4440	X	3661	-0-	-779	-0-	384	1	3211	2	N	60					140
							66	9									
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	384	1	4740	2	N	121	180	1			81
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					192
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8	185	1			15
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					21
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2400	2	17	9	N	15	3	8			33
05	3100	N	6310	-0-	3210	3210	6297	2	13	9	N	12					45
06	3000	N	6983	-0-	3983	7193	6982	2	1	9	N	1					46
07	3100	N	8013	-0-	4913	12106	8013	2			N	-0-					46
08	20677	X	8571	-0-	-12106	-0-	8571	2			N	-0-	1	5			45
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8607	2	28	9	N	25					70
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9049	2	47	9	N	43					113
*11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8477	2	64	9	N	58					171
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7894	2	67	9	N	61	192	1			40

TOTAL GAS PROD: 69,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	17341	-0-	-4359	-0-	465	1	15938	2	N	853	930	1	21	6	202
							938	9									
*02	17724	X	16402	-0-	-1322	-0-	420	1	15040	2	N	856	727	1	5	5	326
							942	9									
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	465	1	17630	2	N	971	1092	1			205
							1068	9									
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	450	1	16184	2	N	857	911	1	2	8	149
							943	9									
05	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	465	1	16506	2	N	903	889	1			163
							993	9									
06	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	450	1	14419	2	N	815	724	1			254
							897	9									
07	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	465	1	15950	2	N	779	897	1			136
							857	9									
08	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	465	1	15721	2	N	831	704	1			263
							914	9									
09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	450	1	14976	2	N	793	883	1			173
							872	9									
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	465	1	13925	2	N	713	705	1			181
							784	9									
*11	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	450	1	15532	2	N	811	914	1			78
							892	9									
*12	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	465	1	15950	2	N	819	766	1			131
							901	9									

TOTAL GAS PROD: 204,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,001

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

01	25699	X	23309	-0-	-2390	-0-	22812	2	497	9	N	452	556	1			192
02	23296	X	20404	-0-	-2892	-0-	19991	2	413	9	N	375	369	1			198
03	25792	X	23122	-0-	-2670	-0-	22671	2	451	9	N	410	373	1			235
04	24960	X	20540	-0-	-4420	-0-	20163	2	377	9	N	343	373	1			205
05	24273	X	14489	-0-	-9784	-0-	14225	2	264	9	N	240	360	1			85
06	22560	X	20646	-0-	-1914	-0-	20264	2	382	9	N	347	180	1			252
07	23126	X	19663	-0-	-3463	-0-	19324	2	339	9	N	308	360	1			200
08	23126	X	19244	-0-	-3882	-0-	18896	2	348	9	N	316	348	1			168
09	20640	X	18273	-0-	-2367	-0-	17973	2	300	9	N	273	357	1			84
10	21328	X	18948	-0-	-2380	-0-	18562	2	386	9	N	351	362	1			73
*11	20640	X	18121	-0-	-2519	-0-	17750	2	371	9	N	337	179	1			231
12	19654	X	18117	-0-	-1537	-0-	17775	2	342	9	N	311	359	1			183

TOTAL GAS PROD: 234,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,063

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6639	2	715	9	N	650	750	1			113
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7049	2	707	9	N	643	551	1			205
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	7493	2	741	9	N	674	736	1			143
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7270	2	663	9	N	603	544	1			202
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	10431	2	903	9	N	821	880	1			143
06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9187	2	826	9	N	751	708	1			186
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	9893	2	825	9	N	750	531	1			405
08	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	9823	2	798	9	N	725	887	1			243
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7106	2	680	9	N	618	532	1			329
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6204	2	638	9	N	580	719	1			190
*11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5701	2	551	9	N	501	526	1			165
*12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	5762	2	549	9	N	499	519	1			145

TOTAL GAS PROD: 101,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,815

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193378	X	143316	-0-	-50062	-0-	138410	2	4906	9	N	4460	4418	1			241
02	171528	X	120899	-0-	-50629	-0-	116679	2	4220	9	N	3836	3835	1			242
03	183272	X	110609	-0-	-72663	-0-	107060	2	3549	9	N	3226	3258	1			210
04	158280	X	129600	-0-	-28680	-0-	125373	2	4227	9	N	3843	3669	1			384
05	152458	X	125367	-0-	-27091	-0-	121124	2	4243	9	N	3857	3977	1			264
06	138690	X	116405	-0-	-22285	-0-	112710	2	3695	9	N	3359	3364	1			259
07	133920	X	116049	-0-	-17871	-0-	112545	2	3504	9	N	3185	3337	1			107
08	133920	X	111018	-0-	-22902	-0-	107688	2	3330	9	N	3027	2976	1			158
09	129600	X	104424	-0-	-25176	-0-	101242	2	3182	9	N	2893	2653	1			398
10	125364	X	104979	-0-	-20385	-0-	101737	2	3242	9	N	2947	2841	1			504
*11	116400	X	98876	-0-	-17524	-0-	95965	2	2911	9	N	2646	2975	1			175
12	116064	X	98255	-0-	-17809	-0-	95321	2	2934	9	N	2667	2644	1			198

TOTAL GAS PROD: 1,379,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,946

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550

01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					8
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					8
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					8
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					8
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					8
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					8
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					8
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-					8
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					10
10	3100	N	3442	-0-	342	342	3383	2	59	9	N	54					64
*11	3000	N	2899	-0-	-101	241	2838	2	61	9	N	55					119
*12	2138	N	1897	-0-	-241	-0-	1871	2	26	9	N	24					143

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444

01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	229	2			N	-0-					36
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					36
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	603	2	18	9	N	16	52	6			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					150
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2365	2	53	9	N	48					198
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2737	2	109	9	N	99	180	1			117
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2471	2	80	9	N	73					190
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2389	2	76	9	N	69	178	1			81
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1919	2	53	9	N	48					129
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1634	2	51	9	N	46					175
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1518	2	40	9	N	36	155	1			56
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1133	2	30	9	N	27					83
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1325	2	39	9	N	35					118
*11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	9	N	39					157
*12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					172

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107677	X	107677	-0-	-0-	-0-	310	1	98930	2	N	7670	7960	1			239
							8437	9									
02	105364	X	94926	-0-	-10438	-0-	280	1	87533	2	N	6466	6440	1			265
							7113	9									
03	116653	X	104066	-0-	-12587	-0-	310	1	96363	2	N	6721	6718	1			268
							7393	9									
04	112650	X	90817	-0-	-21833	-0-	300	1	84283	2	N	5667	5682	1			253
							6234	9									
05	113925	X	61998	-0-	-51927	-0-	310	1	57766	2	N	3565	3346	1			472
							3922	9									
06	104190	X	81440	-0-	-22750	-0-	300	1	75649	2	N	4992	5101	1			363
							5491	9									
07	105090	X	78446	-0-	-26644	-0-	310	1	72823	2	N	4830	4923	1			270
							5313	9									
08	104067	X	74498	-0-	-29569	-0-	310	1	69165	2	N	4566	4503	1			333
							5023	9									
09	90810	X	68897	-0-	-21913	-0-	300	1	64167	2	N	4027	4171	1			189
							4430	9									
10	84165	X	67628	-0-	-16537	-0-	310	1	62520	2	N	4362	4383	1			168
							4798	9									
*11	81450	X	63922	-0-	-17528	-0-	300	1	58907	2	N	4286	4256	1			198
							4715	9									
12	78461	X	64394	-0-	-14067	-0-	310	1	59342	2	N	4311	4115	1			394
							4742	9									

TOTAL GAS PROD: 958,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,463

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	191	-0-	-4366	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	228	-0-	-2040	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	71	-0-	-2440	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	325	-0-	-2105	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	141	-0-	-2370	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 3306

01	3604	X	244	-0-	-3360	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	280	X	73	-0-	-207	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	300	X	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	X	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470

01	0		144276	-0-	144276	1374725	3070	1	128666	2	N	11400	11370	1				130
							12540	9										
02	0		154959	-0-	154959	1529684	3049	1	139524	2	N	11260	11045	1				345
							12386	9										
03	0		162494	-0-	162494	1692178	1944	1	147823	2	N	11570	11603	1				312
							12727	9										
04	1839125	X	146947	-0-	-1692178	-0-	2371	1	133834	2	N	9765	9603	1	15	8		459
							10742	9										
05	208010	X	93338	-0-	-114672	-0-	2361	1	83775	2	N	6547	6826	1				180
							7202	9										
06	201300	X	126481	-0-	-74819	-0-	2006	1	114763	2	N	8829	8882	1				127
							9712	9										
07	208010	X	116552	-0-	-91458	-0-	403	1	107562	2	N	7806	7558	1				375
							8587	9										
08	208010	X	127723	-0-	-80287	-0-	403	1	118092	2	N	8389	8477	1	14	8		273
							9228	9										
09	146940	X	117662	-0-	-29278	-0-	390	1	108878	2	N	7631	7770	1				134
							8394	9										
10	130696	X	117692	-0-	-13004	-0-	403	1	108476	2	N	8012	7830	1				316
							8813	9										
*11	126480	X	106797	-0-	-19683	-0-	390	1	98177	2	N	7482	7686	1				112
							8230	9										
12	127720	X	103220	-0-	-24500	-0-	403	1	94845	2	N	7247	6937	1				422
							7972	9										

TOTAL GAS PROD: 1,518,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,938

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 ->								517									
03	0		16	-0-	16	533	16	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 ->								517									
04	0	W	372	-0-	372	1422	372	2			N	-0-					-0-
05	0	W	104	-0-	104	1526	104	2			N	-0-					-0-
06	0	W	73	-0-	73	1599	73	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1599					N	-0-					-0-
08	1599	X	-0-	-0-	-1599	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794

01	0		64101	-0-	64101	568395	60153	2	3948	9	N	3589	3476	1				241
02	0		51724	-0-	51724	620119	156	1	48348	2	N	2927	2932	1				236
							3220	9										
03	0		47563	-0-	47563	667682	44972	2	2591	9	N	2355	2431	1				160
04	703817	X	36135	-0-	-667682	-0-	34082	2	2053	9	N	1866	1667	1				359
05	132618	X	36717	-0-	-95901	-0-	34434	2	2283	9	N	2075	2224	1				210
06	128340	X	39018	-0-	-89322	-0-	1642	1	34920	2	N	2233	2025	1				418
							2456	9										
07	132618	X	37378	-0-	-95240	-0-	868	1	34539	2	N	1792	1981	1				229
							1971	9										
08	132618	X	35549	-0-	-97069	-0-	868	1	32822	2	N	1690	1469	1	18	8		432
							1859	9										
09	39030	X	33131	-0-	-5899	-0-	840	1	30579	2	N	1556	1668	1				320
							1712	9										
10	40331	X	32529	-0-	-7802	-0-	868	1	29943	2	N	1562	1631	1				251
							1718	9										
*11	39030	X	29577	-0-	-9453	-0-	840	1	27050	2	N	1534	1497	1				288
							1687	9										
12	37386	X	27570	-0-	-9816	-0-	868	1	25149	2	N	1412	1281	1				419
							1553	9										

TOTAL GAS PROD: 470,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,591

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84472	-0-	84472	783567	80401	2	4071	9	N	3701	3694	1			330
02	0		68154	-0-	68154	851721	208	1	64622	2	N	3022	3116	1			236
							3324	9									
03	0		69583	-0-	69583	921304	66345	2	3238	9	N	2944	2780	1			400
04	0		48995	-0-	48995	970299	46885	2	2110	9	N	1918	1859	1			459
05	0		56139	-0-	56139	1026438	53379	2	2760	9	N	2509	2775	1			193
06	0		45855	-0-	45855	1072293	638	1	43002	2	N	2014	1832	1			375
							2215	9									
07	1110025	X	37732	-0-	-1072293	-0-	324	1	35596	2	N	1647	1836	1			186
							1812	9									
08	172515	X	40668	-0-	-131847	-0-	1256	1	37344	2	N	1880	1660	1			406
							2068	9									
09	166950	X	35816	-0-	-131134	-0-	1215	1	32754	2	N	1679	1896	1			189
							1847	9									
10	172515	X	36770	-0-	-135745	-0-	2059	1	32820	2	N	1719	1645	1			263
							1891	9									
11	166950	X	33636	-0-	-133314	-0-	2114	1	29656	2	N	1696	1691	1			268
							1866	9									
12	172515	X	33522	-0-	-138993	-0-	1883	1	29904	2	N	1577	1501	1			344
							1735	9									

TOTAL GAS PROD: 591,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,306

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		120865	-0-	120865	856333	202	1	105822	2	N	13492	13662	1			125
							14841	9									
02	0		99200	-0-	99200	955533	184	1	86998	2	N	10925	10837	1			213
							12018	9									
03	0		101342	-0-	101342	1056875	226	1	88891	2	N	11114	11052	1			275
							12225	9									
04	0		90040	-0-	90040	1146915	206	1	79218	2	N	9651	9718	1			208
							10616	9									
05	0		67349	-0-	67349	1214264	213	1	59725	2	N	6737	6827	1			118
							7411	9									
06	0		86868	-0-	86868	1301132	206	1	77236	2	N	8569	8110	1			577
							9426	9									
07	1382153	X	81021	-0-	-1301132	-0-	213	1	71911	2	N	8088	8294	1			371
							8897	9									
08	183706	X	74894	-0-	-108812	-0-	211	1	66293	2	N	7627	7700	1			298
							8390	9									
09	177780	X	67596	-0-	-110184	-0-	203	1	59840	2	N	6866	6816	1			348
							7553	9									
10	183706	X	65759	-0-	-117947	-0-	210	1	58044	2	N	6823	6843	1			328
							7505	9									
11	177780	X	61050	-0-	-116730	-0-	203	1	53721	2	N	6478	6526	1			280
							7126	9									
12	183706	X	61748	-0-	-121958	-0-	202	1	54869	2	N	6070	5950	1			400
							6677	9									

TOTAL GAS PROD: 977,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,440

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		113439	-0-	113439	822358	201	1	103801	2	N	8579	8784	1			70
							9437	9									
02	0		87509	-0-	87509	909867	180	1	79784	2	N	6859	6854	1			75
							7545	9									
03	0		85483	-0-	85483	995350	177	1	77660	2	N	6951	6961	1			65
							7646	9									
04	0		78074	-0-	78074	1073424	184	1	71022	2	N	6244	6129	1			180
							6868	9									
05	0		57803	-0-	57803	1131227	190	1	53326	2	N	3897	3894	1			183
							4287	9									
06	0		74641	-0-	74641	1205868	184	1	68445	2	N	5465	5522	1			126
							6012	9									
07	1276765	X	70897	-0-	-1205868	-0-	190	1	65045	2	N	5147	4913	1			360
							5662	9									
08	200663	X	65745	-0-	-134918	-0-	192	1	60370	2	N	4712	4922	1			150
							5183	9									
09	194190	X	59502	-0-	-134688	-0-	187	1	54645	2	N	4245	4344	1			51
							4670	9									
10	200663	X	57657	-0-	-143006	-0-	193	1	52462	2	N	4547	4394	1			204
							5002	9									
11	194190	X	52616	-0-	-141574	-0-	187	1	47755	2	N	4249	4206	1			247
							4674	9									
12	200663	X	48939	-0-	-151724	-0-	202	1	44341	2	N	3996	4141	1			102
							4396	9									

TOTAL GAS PROD: 852,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,891

ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71975	-0-	71975	236117	157	1	67943	2	N	3523	3583	1			315
							3875	9									
02	0		57969	-0-	57969	294086	129	1	54795	2	N	2768	2828	1			255
							3045	9									
03	0		54189	-0-	54189	348275	51261	2	2928	9	N	2662	2812	1			105
04	0		45385	-0-	45385	393660	1061	1	41923	2	N	2183	1852	1			436
							2401	9									
05	0		42105	-0-	42105	435765	1066	1	38753	2	N	2078	2336	1			178
							2286	9									
06	0		35989	-0-	35989	471754	753	1	33297	2	N	1763	1684	1			257
							1939	9									
07	505151	X	33397	-0-	-471754	-0-	289	1	31246	2	N	1693	1713	1			237
							1862	9									
08	124713	X	32142	-0-	-92571	-0-	985	1	29372	2	N	1623	1540	1			320
							1785	9									
09	120690	X	29044	-0-	-91646	-0-	774	1	26667	2	N	1457	1587	1			190
							1603	9									
10	124713	X	28072	-0-	-96641	-0-	741	1	25683	2	N	1498	1468	1			220
							1648	9									
11	120690	X	31926	-0-	-88764	-0-	1156	1	29351	2	N	1290	1320	1			190
							1419	9									
12	124713	X	NO RPT	-0-	-124713	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 462,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,538

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81106	-0-	81106	236040	153	1	77350	2	N	3275	3289	1			307
							3603	9									
02	0		73835	-0-	73835	309875	151	1	70361	2	N	3021	3117	1			211
							3323	9									
03	0		73220	-0-	73220	383095	69967	2	3253	9	N	2957	2934	1			234
04	0		60420	-0-	60420	443515	1346	1	56233	2	N	2583	2559	1			258
							2841	9									
05	0		55398	-0-	55398	498913	1366	1	51394	2	N	2398	2495	1			161
							2638	9									
06	0		47368	-0-	47368	546281	984	1	44165	2	N	2017	1869	1			309
							2219	9									
07	590972	X	44691	-0-	-546281	-0-	1374	1	41053	2	N	2058	2158	1			209
							2264	9									
08	122512	X	41355	-0-	-81157	-0-	1188	1	38172	2	N	1814	1797	1			226
							1995	9									
09	118560	X	32473	-0-	-86087	-0-	937	1	29930	2	N	1460	1522	1			164
							1606	9									
10	122512	X	37349	-0-	-85163	-0-	349	1	35357	2	N	1494	1304	1			354
							1643	9									
11	118560	X	32111	-0-	-86449	-0-	30589	2	1522	9	N	1384	1489	1			249
12	122512	X	NO RPT	-0-	-122512	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 579,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,461

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	820	583	1			237
02	0		65349	-0-	65349	65349	55909	2	9440	9	N	8582	8665	1			154
03	0		68736	-0-	68736	134085	59671	2	9065	9	N	8241	8132	1			263
*04	0		60420	-0-	60420	194505	53095	2	7325	9	N	6659	6792	1			130
*05	0		52761	-0-	52761	247266	46769	2	5992	9	N	5447	5284	1			293
06	0		42910	-0-	42910	290176	38251	2	4659	9	N	4235	4310	1	34	8	184
07	0		37886	-0-	37886	328062	33959	2	3927	9	N	3570	3472	1			282
08	361305	X	33243	-0-	-328062	-0-	29873	2	3370	9	N	3064	3174	1			172
09	67020	X	29349	-0-	-37671	-0-	26520	2	2829	9	N	2572	2453	1			291
10	69254	X	26427	-0-	-42827	-0-	23763	2	2664	9	N	2422	2453	1			260
*11	67020	X	24607	-0-	-42413	-0-	22286	2	2321	9	N	2110	2119	1			251
12	69254	X	24883	-0-	-44371	-0-	22666	2	2217	9	N	2015	2001	1			265

TOTAL GAS PROD: 466,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,737

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	1892	3	47	9	N	43	186	1			42
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2568	3	29	9	N	26					68
03	2480	X	2151	-0-	-329	-0-	2081	3	70	9	N	64					132
04	1890	X	1314	-0-	-576	-0-	1294	3	20	9	N	18					150
05	2480	N	688	-0-	-1792	-0-	688	3			N	-0-					150
06	2070	N	802	-0-	-1268	-0-	802	3			N	-0-					150
07	1364	N	696	-0-	-668	-0-	696	3			N	-0-					150
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					150
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					150
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					150
11	3000	N	4522	-0-	1522	1522	4522	3			N	-0-					150
*12	3033	N	1511	-0-	-1522	-0-	1359	3	152	9	N	138	178	1			110

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					160
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	2507	3	83	9	N	75					148
02	3108	X	3077	-0-	-31	-0-	2934	3	143	9	N	130	175	1			103
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3175	3	132	9	N	120					223
04	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2825	3	64	9	N	58	182	1			99
05	3410	X	1489	-0-	-1921	-0-	1459	3	30	9	N	27					126
06	3300	X	2523	-0-	-777	-0-	2358	3	165	9	N	150	172	1			104
07	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2762	3			N	-0-					104
08	3317	X	461	-0-	-2856	-0-	461	3			N	-0-					104
09	2880	X	247	-0-	-2633	-0-	247	3			N	-0-					104
10	2759	X	662	-0-	-2097	-0-	662	3			N	-0-					104
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3198	3	308	9	N	280	180	1			204
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2636	3	244	9	N	222	172	1			254

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	262	1	3301	2	N	-0-					72
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	263	1	4655	2	N	525	534	1			63
						578	9									
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	261	1	4928	2	N	40					103
						44	9									
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2179	2	N	9					112
						10	9									
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	340	1	7571	2	N	175	169	1			118
						193	9									
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	311	1	4767	2	N	39	2	8			155
						43	9									
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	125	1	1869	2	N	-0-					155
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	N	-0-					155
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	2	N	-0-					155
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	2	N	-0-	111	1			44
*11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	2	N	-0-					44
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 37,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
06	270 X	36	-0-	-234	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	61	-0-	61	61	4	1	57	2	N	-0-					-0-
08	279 X	52	-0-	-227	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	203	1	3152	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2781	-0-	-355	-0-	154	1	2627	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	162	1	2752	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	163	1	2604	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	633	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	239	1	2869	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	190	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	201	1	2364	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	219	1	2678	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	231	1	2770	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	190	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	202	1	2425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	2606	-0-	-659	-0-	2536	2	70	9	N	64					223
02	2212	X	1809	-0-	-403	-0-	1762	2	47	9	N	43	209	1			57
03	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1903	2	48	9	N	44					101
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2396	2	59	9	N	54					155
05	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	1911	2	35	9	N	32	160	1			27
06	2370	X	1631	-0-	-739	-0-	1598	2	33	9	N	30					57
07	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	1561	2	36	9	N	33					90
08	2449	X	1159	-0-	-1290	-0-	1138	2	21	9	N	19					109
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2170	2	88	9	N	80					189
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2088	2	56	9	N	51	172	1			68
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1979	2	39	9	N	35					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	889	2			N	-0-					98
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					98
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					98
04	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					98
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	2			N	-0-					98
06	990	N	519	-0-	-471	-0-	519	2			N	-0-					98
07	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					98
08	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	2			N	-0-					98
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					98
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					98
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					98
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	2			N	-0-					103
02	1764	N	1732	-0-	-32	-0-	1729	2	3	9	N	3					106
03	2480	N	1856	-0-	-624	-0-	1854	2	2	9	N	2					108
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2					110
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					110
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1					111
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2252	2	154	9	N	140					251
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1321	2	19	9	N	17					268
09	2340	N	563	-0-	-1777	-0-	544	2	19	9	N	17	186	1			99
10	3100	N	3198	-0-	98	98	3179	2	19	9	N	17					116
*11	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	2050	2	36	9	N	33					149
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			N	-0-					50
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					50
03	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			N	-0-					50
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1534	2	53	9	N	48					98
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					98
06	1230	N	402	-0-	-828	-0-	402	2			N	-0-					98
07	1643	N	713	-0-	-930	-0-	713	2			N	-0-					98
08	1333	N	737	-0-	-596	-0-	736	2	1	9	N	1					99
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					99
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					99
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					104
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					45
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					45
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					45
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					45
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					45
06	510	N	9	-0-	-501	-0-	9	2			N	-0-					45
07	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					45
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					45
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					45
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	980	N	351	-0-	-629	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	899	N	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					33
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					34
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53					87
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					87
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	742	-0-	-1778	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	768	-0-	-1557	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	831	-0-	-1119	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	695	-0-	-886	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1013	2	N	66					226
							73	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	898	2	N	58	174	1			110
							64	9									
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	48	1	898	2	N	73					183
							80	9									
04	1110	N	898	-0-	-212	-0-	46	1	800	2	N	47	177	1			53
							52	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	N	75					128
							83	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	57					185
							63	9									
07	930	N	389	-0-	-541	-0-	23	1	347	2	N	17	165	1			37
							19	9									
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					37
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					64
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					64
03	713	X	7	-0-	-706	-0-	4	2	3	9	N	3					67
04	690	X	16	-0-	-674	-0-	1	1	9	2	N	5					72
							6	9									
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	9					81
							10	9									
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	16					97
							18	9									
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	7					104
							8	9									
09	60	X	33	-0-	-27	-0-	2	1	23	2	N	7					111
							8	9									
10	62	X	30	-0-	-32	-0-	1	1	22	2	N	6					117
							7	9									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
12	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	N	-0-					129
02	896 N	796	-0-	-100	-0-	43	1	753	2	N	-0-					129
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	N	10					139
						11	9									
04	930 N	613	-0-	-317	-0-	33	1	571	2	N	8					147
						9	9									
05	868 N	498	-0-	-370	-0-	29	1	460	2	N	8					155
						9	9									
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	47	1	728	2	N	9					164
						10	9									
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	811	2	N	12	1	8			175
						13	9									
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	N	9					184
						10	9									
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	N	10					194
						11	9									
10	868 N	61	-0-	-807	-0-	3	1	49	2	N	8	177	1			25
						9	9									
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	35					60
						39	9									
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	122	1	1795	2	N	10					70
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	2	72	9	N	65	191	1			60
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	2	N	-0-					264
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	19	1	590	2	N	-0-					264
03	806	N	256	-0-	-550	-0-	8	1	248	2	N	-0-					264
04	750	N	496	-0-	-254	-0-	17	1	479	2	N	-0-					264
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	17	1	483	2	N	23					287
							25	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	20					307
							22	9									
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	13	1	384	2	N	-0-					307
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	2	N	-0-					307
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					307
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					307
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	88	367	1			28
							97	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326802	X	178269	-0-	-148533	-0-	11303	1	153524	2	N	12220	12168	1			552
							13442	9									
02	295176	X	188509	-0-	-106667	-0-	12891	1	165670	2	N	9044	9299	1	8	8	289
							9948	9									
03	326802	X	159677	-0-	-167125	-0-	9350	1	142242	2	N	7350	7475	1	8	8	156
							8085	9									
04	250470	X	42204	-0-	-208266	-0-	3156	1	36624	2	N	2204	1922	1			438
							2424	9									
05	208692	X	128906	-0-	-79786	-0-	1221	1	121277	2	N	5825	6023	1	17	8	223
							6408	9									
06	201960	X	109654	-0-	-92306	-0-	103572	2	6082	9	N	5529	5145	1	6	8	601
07	208692	X	106289	-0-	-102403	-0-	100994	2	5295	9	N	4814	4914	1	1	8	500
08	159681	X	80356	-0-	-79325	-0-	1463	1	75353	2	N	3218	3384	1			334
							3540	9									
09	124740	X	85285	-0-	-39455	-0-	3871	1	77238	2	N	3796	3746	1			384
							4176	9									
10	128898	X	47566	-0-	-81332	-0-	1796	1	43243	2	N	2297	2422	1	4	8	255
							2527	9									
11	109650	X	58806	-0-	-50844	-0-	3254	1	52305	2	N	2952	2876	1			331
							3247	9									
12	106299	X	70780	-0-	-35519	-0-	5337	1	62141	2	N	3002	2779	1			554
							3302	9									

TOTAL GAS PROD: 1,256,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,251

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723711	X	253057	-0-	-470654	-0-	20458	1	219360	2	N	12035	12496	1			284
							13239	9									
02	333816	X	227110	-0-	-106706	-0-	16259	1	199859	2	N	9993	9939	1	12	8	326
							10992	9									
03	369582	X	217822	-0-	-151760	-0-	14569	1	193597	2	N	8778	8723	1			381
							9656	9									
04	357660	X	120300	-0-	-237360	-0-	10470	1	103569	2	N	5692	5722	1			351
							6261	9									
05	369582	X	193413	-0-	-176169	-0-	11389	1	174496	2	N	6844	6825	1	1	8	369
							7528	9									
06	244890	X	158103	-0-	-86787	-0-	201	1	151230	2	N	6065	6110	1			324
							6672	9									
07	251441	X	138984	-0-	-112457	-0-	132796	2	6188	9	N	5625	5689	1			260
08	217837	X	125804	-0-	-92033	-0-	2329	1	117890	2	N	5077	5026	1			311
							5585	9									
09	187170	X	114623	-0-	-72547	-0-	5350	1	104271	2	N	4547	4599	1			259
							5002	9									
10	193409	X	20062	-0-	-173347	-0-	778	1	17852	2	N	1302	1064	1			497
							1432	9									
11	158100	X	78194	-0-	-79906	-0-	4830	1	69732	2	N	3302	3256	1	9	8	534
							3632	9									
12	138973	X	77572	-0-	-61401	-0-	6275	1	67364	2	N	3575	3505	1	8	8	596
							3933	9									

TOTAL GAS PROD: 1,725,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,835

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111331	-0-	111331	111331	8646	1	96453	2	N	5665	5074	1			591
							6232	9									
02	405072	X	293741	-0-	-111331	-0-	22365	1	257930	2	N	12224	11970	1	46	2	799
							13446	9									
03	332444	X	257981	-0-	-74463	-0-	19596	1	228279	2	N	9187	9442	1	42	8	502
							10106	9									
04	321720	X	18040	-0-	-303680	-0-	1894	1	15531	2	N	559	789	1			272
							615	9									
05	332444	X	128977	-0-	-203467	-0-	3774	1	119403	2	N	5273	5122	1	30	8	393
							5800	9									
06	321720	X	144691	-0-	-177029	-0-	601	1	138500	2	N	5082	5085	1	49	8	341
							5590	9									
07	325221	X	136120	-0-	-189101	-0-	131320	2	4800	9	N	4364	4342	1	49	8	314
08	257982	X	112342	-0-	-145640	-0-	1971	1	106667	2	N	3367	3302	1			379
							3704	9									
09	144630	X	100886	-0-	-43744	-0-	4621	1	91795	2	N	4064	3973	1			470
							4470	9									
10	149513	X	94945	-0-	-54568	-0-	3722	1	87290	2	N	3575	3584	1	4	8	457
							3933	9									
*11	144690	X	75329	-0-	-69361	-0-	4640	1	66989	2	N	3364	3316	1			505
							3700	9									
12	136121	X	79326	-0-	-56795	-0-	5987	1	69596	2	N	3403	3507	1			401
							3743	9									

TOTAL GAS PROD: 1,553,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		131267	-0-	131267	131267	13311 5312	1 9	112644	2	Y	4829	4438	1	173	8	218
*06	0		299957	-0-	299957	431224	11068 11592	1 9	277297	2	Y	10538	10146	1	5	8	605
*07	666959	X	235735	-0-	-431224	-0-	5388 9261	1 9	221086	2	Y	8419	8821	1	1	8	202
*08	323578	X	185690	-0-	-137888	-0-	3209 7357	1 9	175124	2	Y	6688	6604	1			286
*09	313140	X	105102	-0-	-208038	-0-	4711 4000	1 9	96391	2	Y	3636	3757	1			165
*10	323578	X	143581	-0-	-179997	-0-	5519 5465	1 9	132597	2	Y	4968	4769	1			364
*11	313140	X	112674	-0-	-200466	-0-	6471 3593	1 9	102610	2	Y	3266	3174	1			456
12	323578	X	106469	-0-	-217109	-0-	7457 3762	1 9	95250	2	Y	3420	3249	1			627

TOTAL GAS PROD: 1,320,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,764

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		210726	-0-	210726	210726	27517 4215	1 9	178994	2	Y	3832	3178	1	5	8	649
*06	0		414839	-0-	414839	625565	32434 7354	1 9	375051	2	Y	6685	6961	1			373
*07	987521	X	361956	-0-	-625565	-0-	22762 6586	1 9	332608	2	Y	5987	6102	1			258
*08	452631	X	307644	-0-	-144987	-0-	6965 5788	1 9	294891	2	Y	5262	5369	1			151
*09	438030	X	257470	-0-	-180560	-0-	12176 4972	1 9	240322	2	Y	4520	4492	1			179
*10	452631	X	260923	-0-	-191708	-0-	10614 3930	1 9	246379	2	Y	3573	3646	1			106
*11	438030	X	192850	-0-	-245180	-0-	11903 3762	1 9	177185	2	Y	3420	3207	1			319
12	452631	X	192092	-0-	-260539	-0-	15412 2967	1 9	173713	2	Y	2697	2481	1			535

TOTAL GAS PROD: 2,198,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,976

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			54
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					54
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					54
04	1170 N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					54
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					54
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					54
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					54
08	3100 N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					54
09	2845 N	2376	-0-	-469	-0-	2376	2			N	-0-					54
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					54
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					54
*12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 25,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	434	1	1429	2	N	59					150
							65	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	392	1	992	2	N	43					193
							47	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	434	1	1319	2	N	74	190	1			77
							81	9									
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	420	1	565	2	N	50					127
							55	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	25					152
							28	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	2083	2	N	30					182
							33	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	434	1	1985	2	N	105	187	1			100
							116	9									
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	434	1	2031	2	N	114					214
							125	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	420	1	1983	2	N	119	181	1			152
							131	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	434	1	1844	2	N	112	182	1			82
							123	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	420	1	1800	2	N	82					164
							90	9									
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	434	1	1814	2	N	78	194	1			48
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 25,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	1	1	338	2	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	2	N	-0-			-0-
03	403 N	95	-0-	-308	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	1	1	441	2	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-			-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	1	1	453	2	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	2	N	-0-			-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	838	2	547	9	N	497	543	1			492
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	63	178	1			377
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	93	180	1			290
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	686	2	244	9	N	222	186	1			326
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	837	2	278	9	N	253	175	1			404
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	4799	2	1692	9	N	1538	1355	1	5	8	582
07	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	178	1	7745	2	N	1830	1880	1	10	8	522
							216	5	2013	9							
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	251	1	8555	2	N	1849	1896	1	6	8	469
							66	5	2034	9							
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	156	1	5195	2	N	1330	1211	1	5	8	583
							6	5	1463	9							
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	3655	2	1057	9	N	961	1195	1	6	8	343
11	4530	X	3201	-0-	-1329	-0-	2248	2	953	9	N	866	858	1	1	8	350
12	4681	X	3980	-0-	-701	-0-	2983	2	997	9	N	906	861	1			395

TOTAL GAS PROD: 49,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,408

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4415	2	8	9	N	7					227
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3978	2	19	9	N	17	185	1			59
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11					70
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3605	2	6	9	N	5					75
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3579	2	10	9	N	9					84
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3314	2	8	9	N	7					91
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3379	2	12	9	N	11					102
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3408	2	10	9	N	9					111
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	N	9					120
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	2	10	9	N	9					129
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2963	2	18	9	N	16					145
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2978	2	8	9	N	7					152

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3556	2	28	9	N	25	182	1			50
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3030	2	6	9	N	5					55
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3375	2	22	9	N	20					75
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3319	2	11	9	N	10					85
05	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	21914	2	138	9	N	125					210
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16594	2	124	9	N	113	188	1			135
07	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14868	2	113	9	N	103	187	1			51
08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13465	2	100	9	N	91					142
09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11825	2	95	9	N	86	186	1			42
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11314	2	86	9	N	78					120
11	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9780	2	85	9	N	77					197
*12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9541	2	79	9	N	72	187	1			82

TOTAL GAS PROD: 123,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					36
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	852	2			N	-0-					36
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					36
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					36
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					39
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					39
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					39
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-					39
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					39
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	8			189
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			189
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1	8			189
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					189
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					189
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					189
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	1	8			193
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	7	9	N	6	1	8			198
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					198
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	402	3	15	9	N	14					212
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	N	11					223
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TRIVISTA OPERATING LLC 871169

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	564	-0-	-2349	-0-	552	2	12	9	Y	11					15
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					15
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16					21
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	N	11					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					39
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	426	2	12	9	N	11					50
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	1	8			52
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7					59
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					62
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	N	2					64
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	2	2	9	N	2					66
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	N	2					68
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	430	2	13	9	N	12					80
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	N	16					96

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2	N	-0-			-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					2
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					2
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					2
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					2
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					2
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					2
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					2
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1170	2	47	9	N	43					131
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	2	35	9	N	32					163
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1210	2	36	9	N	33	166	1			30
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1165	2	33	9	N	30	1	8			59
05	1240 N	766	-0-	-474	-0-	749	2	17	9	N	15					74
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20					94
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1282	2	33	9	N	30	115	1			9
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	2	26	9	N	24	1	8			32
09	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	1141	2	29	9	N	26					58
10	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1126	2	23	9	N	21					79
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1051	2	40	9	N	36	1	8			114
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1036	2	41	9	N	37	135	1			16

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					34
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					34
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					34
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					34
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					34
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					34
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					34
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					34
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					34
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			86
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-			86
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			86
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			86
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			86
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			86
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-			86
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	109	1	5317	2	N	-0-			-0-
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	2	N	-0-			-0-
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	132	1	5604	2	N	-0-			-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	132	1	5455	2	N	-0-			-0-
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5061	-0-	-1149	-0-	119	1	4942	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	156	1	6292	2	N	-0-			-0-
08	6572 X	5852	-0-	-720	-0-	149	1	5703	2	N	-0-			-0-
09	6360 X	3482	-0-	-2878	-0-	90	1	3392	2	N	-0-			-0-
10	6572 X	3905	-0-	-2667	-0-	87	1	3818	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	3849	-0-	-2391	-0-	79	1	3770	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	4339	-0-	-2109	-0-	116	1	4223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

01	3503 X	2600	-0-	-903	-0-	52	1	2548	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	1119	-0-	-2045	-0-	26	1	1093	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2489	-0-	-91	-0-	59	1	2430	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	61	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	83	1	3459	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	2021	-0-	-1823	-0-	49	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	64	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2481	-0-	-9	-0-	64	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	71	1	3108	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2502	-0-	-1038	-0-	51	1	2451	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	810	-0-	-1763	-0-	2	1	808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	3	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	4	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2214	-0-	-173	-0-	4	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2310 X	1390	-0-	-920	-0-	2	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	2666 X	2020	-0-	-646	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	1760	-0-	-1600	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2018	-0-	-1237	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1935	-0-	-576	-0-	3	1	1931	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	4	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	3	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1349	-0-	-901	-0-	2	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	2007	-0-	-566	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2525	-0-	-854	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	1709	-0-	-1561	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	47	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	59	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	48	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	41	1	1685	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	43	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	31	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	24	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	22	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	35	1	1279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					53
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					53
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					53
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					53
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					53
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					53
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					53
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	205	-0-	-1593	-0-	205	3			N	-0-					189
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					189
03	1798	X	254	-0-	-1544	-0-	254	3			N	-0-					189
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					189
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					189
06	1740	X	1264	-0-	-476	-0-	1264	3			N	-0-					189
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					189
08	1798	X	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-					189
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2	191	1			-0-
10	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1147	-0-	-651	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					77
02	616	N	157	-0-	-459	-0-	157	3			N	-0-					77
03	1705	N	561	-0-	-1144	-0-	561	3			N	-0-					77
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					77
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					77
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					77
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					77
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					77
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	115	-0-	-7573	-0-	115	3			N	-0-					144
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					144
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					144
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					144
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					144
06	420	X	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					144
07	1240	X	454	-0-	-786	-0-	454	3			N	-0-					144
08	1240	X	259	-0-	-981	-0-	259	3			N	-0-					144
09	1200	X	276	-0-	-924	-0-	276	3			N	-0-					144
10	682	X	79	-0-	-603	-0-	79	3			N	-0-					144
11	450	X	109	-0-	-341	-0-	109	3			N	-0-					144
12	465	X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					204
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					204
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					204
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					204
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					204
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					204
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					204
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					204
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					204
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					204
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					204
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					98
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					98
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					98
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					98
05	3100 N	4591	-0-	1491	1491	4590	3	1	9	N	1	1	8			98
06	3000 N	3119	-0-	119	1610	3119	3			N	-0-					98
07	3100 N	3011	-0-	-89	1521	3011	3			N	-0-					98
08	3448 X	1927	-0-	-1521	-0-	1927	3			N	-0-					98
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					98
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					98
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					98
*12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 31,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

01	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					251
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					251
03	961 N	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					251
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					251
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					251
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					251
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	3			N	-0-					251
08	899 N	469	-0-	-430	-0-	469	3			N	-0-					251
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-	189	1			62
10	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					62
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					62
12	992 N	481	-0-	-511	-0-	481	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					77
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					77
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					77
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					77
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					77
06	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					77
07	1085 N	604	-0-	-481	-0-	604	3			N	-0-					77
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872	3	1	9	N	1	1	8			77
09	690 N	259	-0-	-431	-0-	259	3			N	-0-					77
10	589 N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					77
11	840 N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					77
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					169
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					169
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					169
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					169
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					169
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					169
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					169
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					169
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					169
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					169
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					169
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					137
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	920	3			N	-0-					137
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					137
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					137
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1	1	8			137
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					137
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					137
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					137
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					137
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					137
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					137
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					119
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					119
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					119
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					119
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					119
06	3000	N	7299	-0-	4299	4299	6779	3	520	9	N	473	535	1			57
07	3100	N	524	-0-	-2576	1723	491	3	33	9	N	30					87
08	2510	N	787	-0-	-1723	-0-	728	3	59	9	N	54					141
09	1500	X	596	-0-	-904	-0-	545	3	51	9	N	46					187
10	1550	X	488	-0-	-1062	-0-	453	3	35	9	N	32	175	1			44
11	1500	X	549	-0-	-951	-0-	501	3	48	9	N	44					88
*12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	877	3	92	9	N	84					172

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3	N	-0-			157
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3	N	-0-			157
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-			157
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3	N	-0-			157
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3	N	-0-			157
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3	N	-0-			157
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-			157
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-			157
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3	N	-0-			157
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3	N	-0-			157
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3	N	-0-			157
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3	N	-0-			137
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3	N	-0-			137
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3	N	-0-			137
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	3	N	-0-			137
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	3	N	-0-			137
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			137
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			137
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			137
09	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	3	N	-0-			137
10	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	3	N	-0-			137
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			137
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3	N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057

01	0 W	60790	-0-	60790	636954	58909	3	1881	9	N	1710	1622	1					749
02	0 W	56001	-0-	56001	692955	54123	3	1878	9	N	1707	1670	1	31	8			755
03	0 W	58250	-0-	58250	751205	56346	3	1904	9	N	1731	1828	1	67	8			591
04	803751 X	52546	-0-	-751205	-0-	50893	3	1653	9	N	1503	1267	1	33	8			794
05	186062 X	38738	-0-	-147324	-0-	38100	3	638	9	N	580	1077	1					297
06	60000 X	47239	-0-	-12761	-0-	45811	3	1428	9	N	1298	1340	1					255
07	62000 X	44750	-0-	-17250	-0-	43311	3	1439	9	N	1308	1251	1	21	8			291
08	58249 X	42290	-0-	-15959	-0-	40907	3	1383	9	N	1257	1242	1	17	8			289
09	52560 X	10709	-0-	-41851	-0-	10384	3	325	9	N	295	372	1					212
10	48825 X	36645	-0-	-12180	-0-	35348	3	1297	9	N	1179	1098	1					293
11	47250 X	40076	-0-	-7174	-0-	38691	3	1385	9	N	1259	1239	1					313
12	44764 X	37703	-0-	-7061	-0-	36410	3	1293	9	N	1175	1092	1	9	8			387

TOTAL GAS PROD: 525,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,002

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	1	8			17
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	N	12	1	8			28
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	1	8			45
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	N	16					61
05	837	N	242	-0-	-595	-0-	225	2	17	9	N	15	1	8			75
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	694	2	12	9	N	11					86
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	614	2	24	9	N	22	2	8			106
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12	1	8			117
09	720	N	476	-0-	-244	-0-	454	2	22	9	N	20					137
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	14					151
11	510	N	316	-0-	-194	-0-	299	2	17	9	N	15	1	8			165
12	496	N	246	-0-	-250	-0-	211	2	35	9	N	32	180	1			17

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					38
02	560	N	345	-0-	-215	-0-	345	2			N	-0-					38
03	496	N	193	-0-	-303	-0-	192	2	1	9	N	1					39
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					41
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	964	2	15	9	N	14					55
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					55
07	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-					55
08	744	N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-					55
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	778	2	43	9	N	39					94
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	523	2	24	9	N	22					116
11	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			N	-0-					116
12	744	N	253	-0-	-491	-0-	253	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	702	2	12	9	N	11					34
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12					46
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					59
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					64
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	678	2	8	9	N	7					71
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	615	2	10	9	N	9					80
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	641	2	7	9	N	6					86
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	N	9					95
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					100
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9					109
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	610	2	6	9	N	5					114
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	710	2	12	9	N	11					125

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27					111
02	1652	N	1261	-0-	-391	-0-	1233	2	28	9	N	25					136
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1387	2	25	9	N	23					159
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1284	2	23	9	N	21					180
05	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1088	2	14	9	N	13	178	1	1	8	14
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					34
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1323	2	20	9	N	18					52
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10	1	8			61
09	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	1371	2	21	9	N	19					80
10	1333	N	925	-0-	-408	-0-	915	2	10	9	N	9					89
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	2	24	9	N	22					111
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28					139

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	932	2	14	9	N	13					70
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	832	2	21	9	N	19					89
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	889	2	17	9	N	15					104
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	826	2	18	9	N	16					120
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	836	2	15	9	N	14					134
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	834	2	18	9	N	16					150
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	839	2	14	9	N	13					163
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	N	15	1	8			177
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11	179	1			9
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					25
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					36
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	917	2	18	9	N	16					52

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1933	2	53	9	N	48					116
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1598	2	62	9	N	56	147	1			25
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1605	2	41	9	N	37	1	8			61
04	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1301	2	46	9	N	42	1	8			102
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1516	2	74	9	N	67	1	8			168
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1932	2	64	9	N	58	174	1			52
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1604	2	65	9	N	59					111
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1539	2	89	9	N	81	1	8			191
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	N	16	180	1			27
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2988	2	63	9	N	57					84
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1407	2	66	9	N	60	1	8			143
12	2077	N	1139	-0-	-938	-0-	1097	2	42	9	N	38	1	8			180

TOTAL GAS PROD: 21,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1475	-0-	-3640	-0-	1460	2	15	9	N	14	2	8			246
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	4					250
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					250
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	14					264
05	5115	X	4977	-0-	-138	-0-	4919	2	58	9	N	53	178	1	2	8	137
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8205	2	80	9	N	73	3	8			207
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4234	2	57	9	N	52	2	8			257
08	4991	X	3847	-0-	-1144	-0-	3827	2	20	9	N	18	2	8			273
09	4950	X	3583	-0-	-1367	-0-	3581	2	2	9	N	2	2	8			273
10	5115	X	3419	-0-	-1696	-0-	3408	2	11	9	N	10	3	8			280
11	4950	X	3559	-0-	-1391	-0-	3495	2	64	9	N	58	182	1	1	8	155
12	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3776	2	36	9	N	33	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 37,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	766	2	69	9	N	63					195
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	673	2	41	9	N	37	184	1			48
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	767	2	65	9	N	59					107
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	738	2	55	9	N	50					157
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	718	2	50	9	N	45					202
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	825	2	56	9	N	51	178	1			75
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	784	2	51	9	N	46					121
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	777	2	57	9	N	52					173
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	752	2	32	9	N	29					202
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	766	2	55	9	N	50					252
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	734	2	62	9	N	56	172	1			136
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	755	2	53	9	N	48					184

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1913	2	33	9	N	30	170	1	3	8	65
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	N	24	1	8			88
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2380	2	34	9	N	31	1	8			118
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	N	39	1	8			156
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1829	2	2	9	N	2					158
06	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	1965	2	24	9	N	22	1	8			179
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2041	2	29	9	N	26	1	8			204
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2205	2	7	9	N	6	177	1			33
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	N	14					47
10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1992	2	26	9	N	24	1	8			70
11	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2016	2	25	9	N	23					93
12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2051	2	35	9	N	32	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 24,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10	1	8			136
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8			154
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1143	2	19	9	N	17	1	8			170
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10	1	8			179
05	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1000	2	14	9	N	13	1	8			191
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1073	2	7	9	N	6					197
07	1333	N	883	-0-	-450	-0-	874	2	9	9	N	8	1	8			204
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	2	7	9	N	6	1	8			209
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1128	2	26	9	N	24	183	1			50
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					54
11	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					54
12	1178	N	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	369	2	140	9	N	127	185	1	3	8	119
02	616	N	222	-0-	-394	-0-	78	2	144	9	N	131	179	1	3	8	68
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1648	2	172	9	N	156	180	1	3	8	41
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	699	2	147	9	N	134	2	8			173
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	648	2	119	9	N	108	181	1	2	8	98
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1151	2	169	9	N	154	170	1	2	8	80
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	761	2	157	9	N	143	9	8			214
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	985	2	144	9	N	131	167	1	5	8	173
09	1050	N	748	-0-	-302	-0-	627	2	121	9	N	110	178	1			105
10	930	N	702	-0-	-228	-0-	595	2	107	9	N	97	2	8			200
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1066	2	155	9	N	141	183	1	3	8	155
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1408	2	171	9	N	155	175	1	5	8	130

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					21
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					21
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					21
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					21
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					21
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					21
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					21
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					21
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					21
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					21
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					21
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					164
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					164
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4	2	8			166
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	883	2	52	9	N	47	6	8			207
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	178	1	1	8	29
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	N	71	2	8			98
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	680	2	24	9	N	22	2	8			118
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	771	2	35	9	N	32	4	8			146
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	638	2	39	9	N	35	1	8			180
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	669	2	20	9	N	18	183	1	1	8	14
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	587	2	32	9	N	29	2	8			41
12	713	N	374	-0-	-339	-0-	364	2	10	9	N	9	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-					9
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					9
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					9
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					9
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	1	8			11
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					11
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	480	2	3	9	N	3					14
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					14
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					14
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					14
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					14
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	198	173	1		145
							218	9								
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	153	1	1316	2	N	180	175	1		150
							198	9								
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	148	1	996	2	N	96	173	1		73
							106	9								
04	1080	N	785	-0-	-295	-0-	136	1	533	2	N	105				178
							116	9								
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	141	1	671	2	N	92	172	1		98
							101	9								
06	1080	N	914	-0-	-166	-0-	204	1	612	2	N	89				187
							98	9								
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	256	1	533	2	N	50	174	1		63
							55	9								
08	899	N	619	-0-	-280	-0-	527	2	92	9	N	84				147
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	796	2	207	9	N	188	170	1		165
10	837	N	411	-0-	-426	-0-	325	2	86	9	N	78	173	1		70
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	502	2	99	9	N	90				160
*12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2582	2	443	9	N	403	345	1		218

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12	9	N	11				93
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-				93
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2				95
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2392	2	18	9	N	16				111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	2	15	9	N	14				125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	9	N	27				152
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				152

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					12
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					12
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					12
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					12
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					12
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					12
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					12
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					12
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					12
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					12
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					43
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					43
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					43
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					43
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					43
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					43
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					43
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" #9 WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

01	0 A	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27429 07/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					123
02	1428 #	943	-0-	-485	-0-	50	1	893	2	N	-0-					123
03	961 #	642	-0-	-319	-0-	50	1	582	2	N	9					132
						10	9									
04	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	N	5					137
						6	9									
05	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	100	1	2124	2	N	-0-					137
06	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	125	1	2747	2	N	-0-					137
07	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	100	1	3603	2	N	-0-					137
08	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	100	1	3413	2	N	-0-					137
09	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	100	1	3327	2	N	-0-					137
10	3689 #	2228	-0-	-1461	-0-	50	1	2178	2	N	-0-					137
11	3570 #	606	-0-	-2964	-0-	20	1	586	2	N	-0-					137
12	3689 #	430	-0-	-3259	-0-	430	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) //CONT.// 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					278
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					278
03	3286 X	34	-0-	-3252	-0-	8	1	26	2	N	-0-	185	1			93
04	3180 X	282	-0-	-2898	-0-	53	1	227	2	N	2					95
						2	9									
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	22	69	1			48
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	279 X	101	-0-	-178	-0-	101	1			N	-0-					48
08	279 X	111	-0-	-168	-0-	105	1	6	9	N	5					53
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					53
*11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	9	N	2					55
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	449	1	1849	2	N	10					100
						11	9									
02	2772 X	1882	-0-	-890	-0-	314	1	1554	2	N	13					113
						14	9									
03	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	556	1	1795	2	N	15					128
						17	9									
04	2640 X	2051	-0-	-589	-0-	387	1	1664	2	N	-0-					128
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	577	1	2363	2	N	12	113	1			27
						13	9									
06	2280 N	137	-0-	-2143	-0-	90	2	47	9	N	43					70
07	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2007	2	2	9	N	2					72
08	2945 N	186	-0-	-2759	-0-	178	2	8	9	N	7					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					79
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	106	1	10	9	N	9					88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 35231 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND OCEAN, INC. 424607
CABALLO WELL #: 1 RRCID -> 285866 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109					216
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	9977	-0-	9977	9977	310	1	9587	2	N	73					223
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FIVE-JAB, INC. 271310
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061 X	29629	-0-	-5432	-0-	28885	3	744	9	N	676	755	1			359
02	30604 X	26263	-0-	-4341	-0-	25548	3	715	9	N	650	910	1			99
03	32798 X	28261	-0-	-4537	-0-	27606	3	655	9	N	595	564	1			130
04	30540 X	26559	-0-	-3981	-0-	25868	3	691	9	N	628	366	1			392
05	30783 X	26549	-0-	-4234	-0-	25931	3	618	9	N	562	742	1			212
06	28680 X	25359	-0-	-3321	-0-	24633	3	726	9	N	660	540	1			332
07	29078 X	25613	-0-	-3465	-0-	24911	1	702	9	N	638	549	1			421
08	28272 X	24517	-0-	-3755	-0-	24244	1	273	9	N	248	364	1			305
09	26550 X	22968	-0-	-3582	-0-	22493	1	475	9	N	432	538	1			199
10	26536 X	24092	-0-	-2444	-0-	23510	1	582	9	N	529	725	1			3
11	25350 X	23158	-0-	-2192	-0-	22331	1	827	9	N	752	746	1			9
12	25606 X	22760	-0-	-2846	-0-	21932	1	828	9	N	753	759	1			3

TOTAL GAS PROD: 305,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,123

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71796	X	59274	-0-	-12522	-0-	56864	3	2410	9	N	2191	2081	1			538
02	62944	X	54180	-0-	-8764	-0-	52045	3	2135	9	N	1941	1858	1			621
03	61845	X	60160	-0-	-1685	-0-	57840	3	2320	9	N	2109	2251	1			479
04	59310	X	57650	-0-	-1660	-0-	55466	3	2184	9	N	1985	1868	1			596
05	59985	X	59148	-0-	-837	-0-	56991	3	2157	9	N	1961	2034	1			523
06	58230	X	56562	-0-	-1668	-0-	54563	3	1999	9	N	1817	1846	1			494
07	60171	X	57803	-0-	-2368	-0-	55830	3	1973	9	N	1794	1839	1			449
08	60171	X	56927	-0-	-3244	-0-	54959	3	1968	9	N	1789	1651	1			587
09	57660	X	53336	-0-	-4324	-0-	51474	3	1862	9	N	1693	1838	1			442
10	59148	X	55139	-0-	-4009	-0-	53214	3	1925	9	N	1750	1648	1			544
11	56550	X	53454	-0-	-3096	-0-	51473	3	1981	9	N	1801	1858	1			487
12	57815	X	53522	-0-	-4293	-0-	51514	3	2008	9	N	1825	1803	1			509

TOTAL GAS PROD: 677,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,656

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	5202	-0-	-7601	-0-	186	1	4882	2	N	122	191	1			240
							134	9									
02	10164	X	3907	-0-	-6257	-0-	151	1	3686	2	N	64	179	1			125
							70	9									
03	8308	X	3684	-0-	-4624	-0-	171	1	3434	2	N	72					197
							79	9									
04	8040	X	3120	-0-	-4920	-0-	153	1	2932	2	N	32					229
							35	9									
05	5518	X	2610	-0-	-2908	-0-	118	1	2428	2	N	58					287
							64	9									
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					287
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					287
08	3689	X	243	-0-	-3446	-0-	12	1	229	2	N	2					289
							2	9									
09	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	300	1	2367	2	N	35					324
							39	9									
10	2604	X	251	-0-	-2353	-0-	59	1	192	2	N	-0-					324
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					324
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					324

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FIVE-JAB, INC. 271310
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	24692	-0-	-8261	-0-	23500	3	1192	9	N	1084	1334	1			129
02	27860	X	21610	-0-	-6250	-0-	20695	3	915	9	N	832	749	1			212
03	29698	X	24082	-0-	-5616	-0-	23244	3	838	9	N	762	765	1			209
04	26850	X	22508	-0-	-4342	-0-	21720	3	788	9	N	716	733	1			192
05	25730	X	21544	-0-	-4186	-0-	20583	3	961	9	N	874	724	1			342
06	23910	X	19557	-0-	-4353	-0-	19003	3	554	9	N	504	734	1			112
07	24087	X	20437	-0-	-3650	-0-	19813	1	624	9	N	567	561	1			118
08	24087	X	19477	-0-	-4610	-0-	18764	1	713	9	N	648	748	1			18
09	22500	X	17858	-0-	-4642	-0-	17306	1	552	9	N	502	362	1			158
10	21545	X	17842	-0-	-3703	-0-	17196	1	646	9	N	587	744	1			1
11	19770	X	16891	-0-	-2879	-0-	16285	1	606	9	N	551	545	1			7
12	20429	X	15642	-0-	-4787	-0-	15187	1	455	9	N	414	380	1			41

TOTAL GAS PROD: 242,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,041

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) //CONT.// 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HITE WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (CHALK) 35373 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
JETEXAS WELL #: 1 RRCID -> 282308 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					69
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					69
05	DLQ G-10		7	-0-	7	20	7	2			Y	-0-					69
06	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					69
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					69
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					69
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					69
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					69
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2945 #	2906	-0-	-39	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2850 #	2424	-0-	-426	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2945 #	2787	-0-	-158	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2820 #	2703	-0-	-117	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2914 #	2623	-0-	-291	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2914 #	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2700 #	2618	-0-	-82	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*11	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - P/A 02/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

01	13995	13089	-0-	-906	-0-	298	1	12669	2	N	111					256
						122	9									
02	14246	12625	-0-	-1621	-0-	280	1	12188	2	N	143	180	1			219
						157	9									
03	18745	14224	-0-	-4521	-0-	310	1	13784	2	N	118	190	1			147
						130	9									
04	17180	13285	-0-	-3895	-0-	300	1	12858	2	N	115					262
						127	9									
05	16319	13011	-0-	-3308	-0-	310	1	12541	2	N	145	185	1			222
						160	9									
06	14158	11774	-0-	-2384	-0-	288	1	11356	2	N	118	183	1			157
						130	9									
07	13351	11527	-0-	-1824	-0-	304	1	11129	2	N	85					242
						94	9									
08	10109	9906	-0-	-203	-0-	245	1	9569	2	N	84	181	1			145
						92	9									
09	9390	7112	-0-	-2278	-0-	186	1	6874	2	N	47					192
						52	9									
10	9703	14914	-0-	5211	5211	310	1	14431	2	N	157	189	1			160
						173	9									
11	23431	13805	-0-	-9626	-0-	300	1	13339	2	N	151	184	1			127
						166	9									
12	20125	14785	-0-	-5340	-0-	310	1	14311	2	N	149					276
						164	9									

TOTAL GAS PROD: 150,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363 #	27410	-0-	-8953	-0-	27392	2	18	9	N	16					247
02	29008 #	22283	-0-	-6725	-0-	22209	2	74	9	N	67					314
03	31403 #	25118	-0-	-6285	-0-	25041	2	77	9	N	70					384
04	28980 #	23785	-0-	-5195	-0-	23689	2	96	9	N	87	177	1			294
05	27404 #	22187	-0-	-5217	-0-	22156	2	31	9	N	28					322
06	26520 #	22534	-0-	-3986	-0-	22508	2	26	9	N	24					346
07	25110 #	20903	-0-	-4207	-0-	20814	2	89	9	N	81	171	1			256
08	25110 #	15230	-0-	-9880	-0-	15227	2	3	9	N	3					259
09	23790 #	19313	-0-	-4477	-0-	19311	2	2	9	N	2					261
10	23281 #	15995	-0-	-7286	-0-	15992	2	3	9	N	3					264
11	22530 #	14290	-0-	-8240	-0-	14277	2	13	9	N	12	39	7			237
12	20894 #	11795	-0-	-9099	-0-	11795	2			N	-0-	173	1			64

TOTAL GAS PROD: 240,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281 X	21893	-0-	-1388	-0-	21838	2	55	9	N	50	177	1			115
02	21028 X	14337	-0-	-6691	-0-	14291	2	46	9	N	42					157
03	22785 X	20302	-0-	-2483	-0-	20188	2	114	9	N	104					261
04	22050 X	18362	-0-	-3688	-0-	18279	2	83	9	N	75	171	1			165
05	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	123	174	1			114
06	21180 X	17359	-0-	-3821	-0-	17275	2	84	9	N	76					190
07	20305 X	10759	-0-	-9546	-0-	10719	2	40	9	N	36	169	1			57
08	20305 X	17108	-0-	-3197	-0-	17003	2	105	9	N	95					152
09	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	19131	2	59	9	N	54	173	1			33
10	17949 X	17341	-0-	-608	-0-	17287	2	54	9	N	49					82
11	17370 X	17054	-0-	-316	-0-	16922	2	132	9	N	120					202
12	19840 X	15812	-0-	-4028	-0-	15746	2	66	9	N	60	170	1			92

TOTAL GAS PROD: 189,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				151
02	1120	X	458	-0-	-662	-0-	395	2	63	9	Y	57				208
03	930	N	488	-0-	-442	-0-	402	2	86	9	Y	78				286
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				286
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	805	2	48	9	Y	44	137	1		193
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	174	1		19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				22
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	717	2	217	9	Y	197	136	1		83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				90
10	T. A.		1559	-0-	1559	1559	1302	2	257	9	Y	234	146	1		178
11	T. A.		1350	-0-	1350	2909	1333	2	17	9	Y	15	43	1		150
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT				150

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1				20
02	1540	X	309	-0-	-1231	-0-	291	2	18	9	Y	16				36
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	243	2	18	9	Y	16	30	1		22
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6				28
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	364	2	57	9	Y	52	33	1		47
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	100	2	4	9	Y	4				51
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6				57
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	25	1		32
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3				35
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	3	1		33
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	46	2	10	9	Y	9	7	1		35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			10
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			10
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			10
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			10
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			10
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			10
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			10
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			10
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			10
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6783	2	279	9	N	254	191	1			274
02	6692	X	5968	-0-	-724	-0-	5691	2	277	9	N	252	379	1			147
03	7409	X	6226	-0-	-1183	-0-	5925	2	301	9	N	274	192	1			229
04	7170	X	5695	-0-	-1475	-0-	5466	2	229	9	N	208	188	1			249
05	7378	X	5236	-0-	-2142	-0-	5075	2	161	9	N	146	179	1			216
06	6840	X	5300	-0-	-1540	-0-	5115	2	185	9	N	168	180	1			204
07	6603	X	5292	-0-	-1311	-0-	5116	2	176	9	N	160	190	1			174
08	6231	X	5088	-0-	-1143	-0-	4911	2	177	9	N	161	188	1			147
09	5700	X	4780	-0-	-920	-0-	4609	2	171	9	N	155	188	1			114
10	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	4207	2	151	9	N	137	182	1			69
11	5310	X	4605	-0-	-705	-0-	4434	2	171	9	N	155					224
12	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	4623	2	201	9	N	183	181	1			226

TOTAL GAS PROD: 64,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	645	1	1433	2	N	18					157
							20	9									
02	2548	X	1664	-0-	-884	-0-	597	1	1050	2	N	15					172
							17	9									
03	2480	N	1602	-0-	-878	-0-	577	1	1005	2	N	18					190
							20	9									
04	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	653	1	1059	2	N	7					197
							8	9									
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	675	1	909	2	N	3	168	1			32
							3	9									
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	654	1	856	2	N	14					46
							15	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1030	1	743	2	N	20					66
							22	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1023	1	817	2	N	17					83
							19	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	891	1	933	2	N	65					148
							72	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	964	1	805	2	N	82					230
							90	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					230
12	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	782	1	1092	2	N	23					271
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GRESHAM (9700) //CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10322	-0-	-2574	-0-	581	1	9473	2	N	244	180	1			286
							268	9									
02	12068	X	6702	-0-	-5366	-0-	506	1	6088	2	N	98	189	1			195
							108	9									
03	14136	X	5721	-0-	-8415	-0-	527	1	4976	2	N	198	184	1			209
							218	9									
04	13680	X	4663	-0-	-9017	-0-	531	1	4112	2	N	18	154	1			73
							20	9									
05	14136	X	3158	-0-	-10978	-0-	493	1	2600	2	N	59					132
							65	9									
06	9990	X	2839	-0-	-7151	-0-	587	1	2191	2	N	55					187
							61	9									
07	7409	X	3027	-0-	-4382	-0-	1033	1	1933	2	N	55					242
							61	9									
08	5735	X	3929	-0-	-1806	-0-	2154	1	1723	2	N	47	174	1			115
							52	9									
09	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	1061	1	1111	2	N	69					184
							76	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1921	1	1605	2	N	53					237
							58	9									
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					237
12	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	1021	1	1424	2	N	82	188	1			183
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 48,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					121
02	1568	X	1357	-0-	-211	-0-	104	1	1253	2	N	-0-					121
03	1705	N	826	-0-	-879	-0-	77	1	725	2	N	22					143
							24	9									
04	1590	N	968	-0-	-622	-0-	111	1	857	2	N	-0-					143
05	1488	N	815	-0-	-673	-0-	130	1	683	2	N	2					145
							2	9									
06	810	N	376	-0-	-434	-0-	73	1	301	2	N	2					147
							2	9									
07	992	N	27	-0-	-965	-0-	2	1	11	2	N	13					160
							14	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	6					166
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	60					226
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					233
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					35
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					99
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					99
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					99
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					99
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					99
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					100
07	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					100
08	992	N	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					100
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					100
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	701	2	4	9	N	4					104
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					104
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - PLUGGED 01/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	23718	-0-	-11963	-0-	304 2380	1 9	21034	2	N	2164	2191	1			838
02	30772	X	17660	-0-	-13112	-0-	280 2146	1 9	15234	2	N	1951	2397	1			392
03	29946	X	19005	-0-	-10941	-0-	307 2079	1 9	16619	2	N	1890	1863	1			419
04	25350	X	17382	-0-	-7968	-0-	300 1673	1 9	15409	2	N	1521	1511	1			429
05	26195	X	17121	-0-	-9074	-0-	310 1753	1 9	15058	2	N	1594	1638	1	3	8	382
06	22950	X	15716	-0-	-7234	-0-	300 1938	1 9	13478	2	N	1762	1467	1	6	8	671
07	19561	X	13202	-0-	-6359	-0-	310 1894	1 9	10998	2	N	1722	1473	1	13	8	907
08	19003	X	11985	-0-	-7018	-0-	310 1232	1 9	10443	2	N	1120	1096	1	1	8	930
09	17370	X	10984	-0-	-6386	-0-	297 1725	1 9	8962	2	N	1568	1639	1	6	8	853
10	17112	X	11644	-0-	-5468	-0-	310 1330	1 9	10004	2	N	1209	1290	1			772
11	15720	X	12678	-0-	-3042	-0-	285 1860	1 9	10533	2	N	1691	1650	1			813
12	13206	X	12052	-0-	-1154	-0-	307 1372	1 9	10373	2	N	1247	1108	1	7	8	945

TOTAL GAS PROD: 183,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,439

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85591	X	76961	-0-	-8630	-0-	310 2693	1 9	73958	2	N	2448	2670	1			294
02	77308	X	64160	-0-	-13148	-0-	280 2654	1 9	61226	2	N	2413	2138	1			569
03	82150	X	64417	-0-	-17733	-0-	310 1708	1 9	62399	2	N	1553	1611	1			511
04	74490	X	57975	-0-	-16515	-0-	300 1843	1 9	55832	2	N	1675	1630	1			556
05	76973	X	57460	-0-	-19513	-0-	310 1827	1 9	55323	2	N	1661	1821	1	2	8	394
06	74490	X	44655	-0-	-29835	-0-	291 1460	1 9	42904	2	N	1327	1265	1	3	8	453
07	71021	X	53427	-0-	-17594	-0-	310 1626	1 9	51491	2	N	1478	1630	1	4	8	297
08	64418	X	49432	-0-	-14986	-0-	310 1542	1 9	47580	2	N	1402	1287	1			412
09	57990	X	44214	-0-	-13776	-0-	300 1277	1 9	42637	2	N	1161	918	1	2	8	653
10	57474	X	44400	-0-	-13074	-0-	310 1436	1 9	42654	2	N	1305	1479	1			479
11	51690	X	39955	-0-	-11735	-0-	300 1219	1 9	38436	2	N	1108	1263	1			324
12	53413	X	40429	-0-	-12984	-0-	310 1381	1 9	38738	2	N	1255	1100	1	3	8	476

TOTAL GAS PROD: 637,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,786

MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	62 90	1 9	486	2	N	82					145
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	112 173	1 9	1192	2	N	157					302
03	992	N	629	-0-	-363	-0-	40 92	1 9	497	2	N	84	181	1			205
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	78 73	1 9	699	2	N	66	174	1			97
05	3100	N	3485	-0-	385	385	217 257	1 9	3011	2	N	234	178	1	1	8	152
06	2876	N	2491	-0-	-385	-0-	204 204	1 9	2083	2	N	185	176	1	1	8	160
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130 147	1 9	1048	2	N	134	177	1			117
08	2387	X	1719	-0-	-668	-0-	136 119	1 9	1464	2	N	108					225
09	2310	X	1347	-0-	-963	-0-	123 106	1 9	1118	2	N	96	179	1	2	8	140
10	2387	X	1612	-0-	-775	-0-	112 194	1 9	1306	2	N	176					316
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	240 197	1 9	2103	2	N	179	360	1			135
12	1705	X	910	-0-	-795	-0-	102 68	1 9	740	2	N	62					197

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	239	1	3942	2	N	164	172	1			104
							180	9									
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	42	1	387	2	N	45					149
							50	9									
03	2418	X	859	-0-	-1559	-0-	65	1	772	2	N	20					169
							22	9									
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					169
05	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	109	1	3149	2	N	187	187	1			169
							206	9									
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	300	1	5427	2	N	195	180	1			184
							215	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	310	1	4499	2	N	139	181	1			142
							153	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	310	1	3693	2	N	110					252
							121	9									
09	5550	X	2839	-0-	-2711	-0-	285	1	2401	2	N	139	183	1	1	8	207
							153	9									
10	5735	X	1902	-0-	-3833	-0-	285	1	1558	2	N	54					261
							59	9									
11	5550	X	2365	-0-	-3185	-0-	300	1	1964	2	N	92	181	1			172
							101	9									
12	4960	X	1686	-0-	-3274	-0-	242	1	1380	2	N	58					230
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 32,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2956	-0-	-423	-0-	105	1	2840	2	N	10					117
						11	9									
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	196	1	3349	2	N	50					167
						55	9									
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	189	1	4528	2	N	38					205
						42	9									
04	3660 X	3143	-0-	-517	-0-	168	1	2928	2	N	43	183	1			65
						47	9									
05	3782 X	2006	-0-	-1776	-0-	118	1	1855	2	N	30					95
						33	9									
06	3660 X	2533	-0-	-1127	-0-	114	1	2375	2	N	40					135
						44	9									
07	3782 X	2424	-0-	-1358	-0-	102	1	2322	2	N	-0-					135
08	3782 X	3086	-0-	-696	-0-	161	1	2908	2	N	15					150
						17	9									
09	3150 X	3027	-0-	-123	-0-	141	1	2847	2	N	35					185
						39	9									
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3017	2	N	63	186	1			62
						69	9									
11	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	132	1	2771	2	N	35					97
						39	9									
*12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	N	25					122
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

PROGENIES OPERATING LLC 681161
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

01	3813 X	471	-0-	-3342	-0-	72	1	368	2	N	28					378
						31	9									
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					378
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					378
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
*05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
*06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	1085 N	260	-0-	-825	-0-	250	3	10	9	Y	9					161
02	1120 N	397	-0-	-723	-0-	363	3	34	9	Y	31	184	1			8
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	648	3	130	9	Y	118					126
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	579	3	36	9	Y	33					159
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	397	3	31	9	Y	28					187
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21					208
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	453	3	24	9	Y	22					230
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16					246
09	DLQ G-10	239	-0-	239	239	228	3	11	9	Y	10	177	1			79
10	DLQ G-10	327	-0-	327	566	309	3	18	9	Y	16					95
11	DLQ G-10	254	-0-	254	820	237	3	17	9	Y	15					110
12	DLQ G-10	617	-0-	617	1437	573	3	44	9	Y	40	96	1			54

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1232	3	50	9	N	45	97	1			-0-
02	560 N	157	-0-	-403	-0-	153	3	4	9	N	4					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	622	3	36	9	N	33					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	28	7			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1985	3	194	9	N	176	155	7			30
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2710	3	200	9	N	182	165	1			47
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2198	3	134	9	N	122	85	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1170	3	66	9	Y	60	42	1			20
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	816	3	50	9	Y	45					65
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	Y	22					87
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35					122
05	961 N	758	-0-	-203	-0-	680	3	78	9	Y	71					193
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					193
07	3100 N	4947	-0-	1847	1847	4947	3			Y	-0-					193
08	3100 N	4498	-0-	1398	3245	4458	3	40	9	Y	36	78	7			151
09	DLQ G-10	211	-0-	211	3456	207	3	4	9	Y	4					155
10	DLQ G-10	700	-0-	700	4156	669	3	31	9	Y	28	160	7			23
11	DLQ G-10	18	-0-	18	4174	16	3	2	9	Y	2	19	1			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4174					Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL (WILCOX 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	917	2	30	9	N	27					144
02	700 #	479	-0-	-221	-0-	465	2	14	9	N	13					157
03	1829 N	759	-0-	-1070	-0-	657	2	102	9	N	93	183	1			67
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	816	2	39	9	N	35					102
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	N	33					135
						36	9									
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	45					180
						50	9									
07	899 N	435	-0-	-464	-0-	31	1	393	2	N	10					190
						11	9									
08	806 N	371	-0-	-435	-0-	31	1	319	2	N	19					209
						21	9									
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	N	25					234
						28	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	9	N	82					172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	7196	-0-	-58	-0-	625 1 175 9	6396 2	N	159			236
02	6552 X	6244	-0-	-308	-0-	564 1 130 9	5550 2	N	118	182 1		172
03	7254 X	7131	-0-	-123	-0-	625 1 155 9	6351 2	N	141	181 1		132
04	7020 X	6595	-0-	-425	-0-	605 1 123 9	5867 2	N	112	185 1		59
05	7192 X	7008	-0-	-184	-0-	625 1 140 9	6243 2	N	127			186
06	6960 X	6076	-0-	-884	-0-	605 1 105 9	5366 2	N	95	187 1		94
07	7130 X	6942	-0-	-188	-0-	625 1 130 9	6187 2	N	118			212
08	7130 X	6853	-0-	-277	-0-	625 1 113 9	6115 2	N	103	188 1		127
09	6780 X	6220	-0-	-560	-0-	605 1 112 9	5503 2	N	102	182 1		47
10	7006 X	6819	-0-	-187	-0-	625 1 134 9	6060 2	N	122			169
11	6720 X	6399	-0-	-321	-0-	605 1 136 9	5658 2	N	124	191 1		102
12	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	625 1 130 9	5893 2	N	118	190 1		30

TOTAL GAS PROD: 80,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS OIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	276	-0-	276	6945	269	2	7	9	N	6					33
02	0	W	64	-0-	64	7009	62	2	2	9	N	2					35
03	0	W	343	-0-	343	7352	342	2	1	9	N	1					36
04	0	W	67	-0-	67	7419	66	2	1	9	N	1					37
05	0	W	130	-0-	130	7549	130	2			N	-0-					37
06	0	W	178	-0-	178	7727	178	2			N	-0-					37
07	0	W	314	-0-	314	8041	314	2			N	-0-					37
08	0	W	271	-0-	271	8312	271	2			N	-0-					37
09	0	W	53	-0-	53	8365	53	2			N	-0-					37
10	0	W	100	-0-	100	8465	100	2			N	-0-					37
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8465					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8465					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1724	2	33	9	N	30					429
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1660	2	29	9	N	26	170	1			285
03	3100	N	3241	-0-	141	141	3177	2	64	9	N	58					343
04	1710	N	424	-0-	-1286	-0-	412	2	12	9	N	11					354
05	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1313	2	25	9	N	23					377
06	2700		1876	-0-	-824	-0-	1865	2	11	9	N	10					387
07	2790		1189	-0-	-1601	-0-	1165	2	24	9	N	22					409
08	2790		1610	-0-	-1180	-0-	1602	2	8	9	N	7					416
09	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2505	2	14	9	N	13					429
10	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2126	2	20	9	N	18	180	1			267
11	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					279
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	4554	-0-	-415	-0-	4359	2	195	9	N	177	179	1			200
02	5602	4691	-0-	-911	-0-	4516	2	175	9	N	159	185	1			174
03	4783	4484	-0-	-299	-0-	4320	2	164	9	N	149					323
04	4050	1407	-0-	-2643	-0-	1327	2	80	9	N	73	184	1			212
05	4185	3975	-0-	-210	-0-	3740	2	235	9	N	214					426
06	4050	3536	-0-	-514	-0-	3323	2	213	9	N	194	181	1			439
07	4185	3669	-0-	-516	-0-	3439	2	230	9	N	209	168	1			480
08	4185	2703	-0-	-1482	-0-	2529	2	174	9	N	158	175	1			463
09	3840 #	3688	-0-	-152	-0-	3464	2	224	9	N	204	189	1			478
10	4467	4326	-0-	-141	-0-	4115	2	211	9	N	192	348	1			322
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3480	2	190	9	N	173	190	1			305
12	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 40,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		89
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		89
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		89
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	28		117
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		117
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT		117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. //CONT.// 693654
MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6896	2	127	9	N	115					407
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7431	2	92	9	N	84	178	1			313
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7844	2	109	9	N	99					412
04	6600	X	1643	-0-	-4957	-0-	1611	2	32	9	N	29					441
05	6820	X	6458	-0-	-362	-0-	6358	2	100	9	N	91	185	1			347
06	6600	X	5493	-0-	-1107	-0-	5412	2	81	9	N	74					421
07	6820	X	6132	-0-	-688	-0-	6064	2	68	9	N	62	112	1			371
08	6820	X	3922	-0-	-2898	-0-	3905	2	17	9	N	15					386
09	6240	X	4952	-0-	-1288	-0-	4929	2	23	9	N	21					407
10	6448	X	4901	-0-	-1547	-0-	4880	2	21	9	N	19					426
11	5940	X	4006	-0-	-1934	-0-	4006	2			N	-0-	185	1			241
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 60,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1506	2	48	9	N	44					242
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1774	2	72	9	N	65	170	1			137
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	2	47	9	N	43					180
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					180
05	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1162	2	66	9	N	60					240
06	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1129	2	50	9	N	45	180	1			105
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1089	2	65	9	N	59					164
08	1240	N	853	-0-	-387	-0-	787	2	66	9	N	60					224
09	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	971	2	53	9	N	48	184	1			88
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1193	2	73	9	N	66					154
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	858	2	58	9	N	53					207
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	90	181	1			46
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	961	2	106	9	N	96					142
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1002	2	64	9	N	58					238
06	900 N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					238
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	633	2	34	9	N	31					269
08	1054 N	351	-0-	-703	-0-	343	2	8	9	N	7					276
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					276
10	682 N	76	-0-	-606	-0-	76	2			N	-0-					276
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					276
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	34	-0-	-1423	-0-	31	2	3	9	N	3					210
02	1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					210
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					210
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					210
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					210
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	356	1			70
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	105	1	33	9	N	30					100
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	103	1	11	9	N	10					110
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	104	1	173	9	N	157					267
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	114	1	342	9	N	311	336	1			242
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	9	N	196	337	1			101
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	105	1	237	9	N	215	168	1			148
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	108	1	56	9	N	51					199
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	105	1	17	9	N	15					214
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	115	1	17	9	N	15					229
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	117	1	19	9	N	17					246
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

01	4991 X	2952	-0-	-2039	-0-	2877	2	75	9	N	68					208
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4672	2	103	9	N	94	178	1			124
03	4991 X	873	-0-	-4118	-0-	844	2	29	9	N	26	1	8			149
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	2	105	9	N	95	176	1			68
05	6045 X	2394	-0-	-3651	-0-	2315	2	79	9	N	72					140
06	5130 X	764	-0-	-4366	-0-	725	2	39	9	N	35	81	1			94
07	6262 X	1753	-0-	-4509	-0-	1699	2	54	9	N	49	24	1			119
08	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5820	2	110	9	N	100					219
09	6060 X	2355	-0-	-3705	-0-	2307	2	48	9	N	44	187	1			76
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3898	2	65	9	N	59	38	1			97
11	5730 X	1249	-0-	-4481	-0-	1221	2	28	9	N	25					122
12	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	3					125

TOTAL GAS PROD: 33,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2	8	9	N	7					57
02	1568 N	1462	-0-	-106	-0-	1454	2	8	9	N	7					64
03	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1737	2	8	9	N	7					71
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	N	5					76
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8					84
06	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1487	2	33	9	N	30	113	1			1
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1529	2	33	9	N	30					31
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1600	2	6	9	N	5					36
09	1530 N	900	-0-	-630	-0-	894	2	6	9	N	5					41
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7					48
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10					58
*12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
DJH OIL & GAS LLC 221734
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	1	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157				157
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	335	1		85
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	175	1		118
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	170	1		117
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 797

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) //CONT.// 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16648	13279	-0-	-3369	-0-	775	1	6013	3	N	5901	5948	1			330
						6491	9									
02	16648	11048	-0-	-5600	-0-	700	1	4872	3	N	4978	5056	1			252
						5476	9									
03	10912	11272	-0-	360	-0-	775	1	4922	3	N	5068	5034	1			286
						5575	9									
04	11240	10900	-0-	-340	-0-	753	1	102	2	N	4583	4649	1			220
						5004	3	5041	9							
05	10912	10539	-0-	-373	-0-	775	1	649	2	N	4487	4428	1			279
						4179	3	4936	9							
06	10560	9429	-0-	-1131	-0-	738	1	463	2	N	4039	4098	1			220
						3785	3	4443	9							
07	10912	9946	-0-	-966	-0-	775	1	82	2	N	4069	3872	1			417
						4613	3	4476	9							
08	10912	9722	-0-	-1190	-0-	775	1	84	2	N	3827	3915	1			329
						4653	3	4210	9							
09	10560	7098	-0-	-3462	-0-	597	1	219	2	N	2881	2856	1			354
						3113	3	3169	9							
10	10540 #	8698	-0-	-1842	-0-	447	1	73	2	N	3262	3319	1			297
						4590	3	3588	9							
11	9630 #	8762	-0-	-868	-0-	450	1	67	2	N	3141	3071	1			367
						4790	3	3455	9							
12	9951 #	8749	-0-	-1202	-0-	465	1	92	2	N	3111	3132	1			346
						4770	3	3422	9							

TOTAL GAS PROD: 119,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,347

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
LOST CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773

01	0	12780	-0-	12780	12780	11418	3	1362	9	N	1238	787	1			451
02	0	45609	-0-	45609	58389	42010	3	3599	9	N	3272	2988	1			735
03	63945	36518	-0-	-27427	30962	34218	3	2300	9	N	2091	1928	1			898
04	91350	37244	-0-	-54106	-0-	35244	3	2000	9	N	1818	2202	1			514
05	94395	36670	-0-	-57725	-0-	35014	3	1656	9	N	1505	1653	1			366
06	91350	32291	-0-	-59059	-0-	31038	3	1253	9	N	1139	1123	1			382
07	94395	29285	-0-	-65110	-0-	28133	1	1152	9	N	1047	738	1			691
08	38471 #	32195	-0-	-6276	-0-	31306	1	889	9	N	808	1120	1			379
09	32280 N	23489	-0-	-8791 B	-0-	22697	1	792	9	N	720	743	1			356
10	19749 N	19749	-0-	-0- B	-0-	17695	1	2054	9	N	1867	1751	1			472
11	32280 X	14593	-0-	-17687	-0-	12440	1	2153	9	N	1957	1530	1			899
12	32209 X	6685	-0-	-25524	-0-	4961	1	1724	9	N	1567	1559	1			907

TOTAL GAS PROD: 327,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,029

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) //CONT.// 39427 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MOONTOWER WELL #: 1 RRCID -> 284155 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7936 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244523	139296	-0-	-105227	-0-	310	1	131522	3	N	6785	6990	1			416
						7464	9									
02	281574	156173	-0-	-125401	-0-	280	1	148131	3	N	7056	7009	1			463
						7762	9									
03	318535	176302	-0-	-142233	-0-	310	1	166675	3	N	8470	8475	1			458
						9317	9									
04	258382	145676	-0-	-112706	-0-	300	1	137668	3	N	7007	7088	1			377
						7708	9									
05	258382	84348	-0-	-174034	-0-	300	1	79726	3	N	3929	3990	1			316
						4322	9									
06	258382	49699	-0-	-208683	-0-	300	1	46894	3	N	2277	2148	1	1	8	444
						2505	9									
07	44061	39065	-0-	-4996	-0-	310	1	36893	3	N	1693	1605	1	1	8	531
						1862	9									
08	34069	26795	-0-	-7274	-0-	310	1	25113	3	N	1247	1245	1			533
						1372	9									
09	32970	15023	-0-	-17947 B	-17947	300	1	14074	3	N	590	886	1			237
						649	9									
10	34069	5206	-0-	-28863 B	-46810	310	1	4762	3	N	122	354	1	5	8	-0-
						134	9									
11	32970 X	-0-	-0-	-32970	-0-					N	-0-					-0-
12	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 837,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,176

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283605 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
BLACK STONE 407 WELL #: 1 RRCID -> 286339 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786

01	0		4124	-0-	4124	4124	3974	4	150	9	N	136					136
02	33488	X	-0-	-0-	-33488	-0-					N	-0-					136
03	45136	X	23583	-0-	-21553	-0-	22729	2	854	9	N	776	687	1			225
04	43680	X	36864	-0-	-6816	-0-	35614	2	1250	9	N	1136	1210	1			151
05	45136	X	34154	-0-	-10982	-0-	32949	2	1205	9	N	1095	1009	1			237
06	67120	X	67120	-0-	-0-	-0-	64665	2	2455	9	N	2232	2067	1			402
07	58117	X	58117	-0-	-0-	-0-	55930	2	2187	9	N	1988	1905	1			485
08	81694	X	81694	-0-	-0-	-0-	78574	2	3120	9	N	2836	2797	1			524
09	67110	X	66919	-0-	-191	-0-	64391	2	2528	9	N	2298	2231	1			591
10	77920	X	77920	-0-	-0-	-0-	75008	2	2912	9	N	2647	2778	1			460
11	75030	X	74306	-0-	-724	-0-	71553	2	2753	9	N	2503	2422	1			541
12	77531	X	73829	-0-	-3702	-0-	71191	2	2638	9	N	2398	2636	1			303

TOTAL GAS PROD: 598,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,045

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	670	1	2680	3	N	458	300	1			223
							47	4	504	9							
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	597	1	3103	3	N	361	365	1			219
							397	9									
03	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	612	1	2136	3	N	382	480	1			121
							420	9									
04	4080	X	3084	-0-	-996	-0-	637	1	40	2	N	405	240	1			286
							1961	3	446	9							
05	4216	X	3395	-0-	-821	-0-	636	1	321	2	N	334	389	1			231
							2071	3	367	9							
06	4080	X	3533	-0-	-547	-0-	609	1	280	2	N	321	380	1			172
							2291	3	353	9							
07	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	578	1	41	2	N	335	350	1			157
							2234	3	369	9							
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	753	1	36	2	N	309	380	1			86
							2034	3	340	9							
09	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	635	1	124	2	N	297	204	1			179
							1760	3	327	9							
10	3658	X	2791	-0-	-867	-0-	722	1	27	2	N	322	361	1			140
							1688	3	354	9							
11	3540	X	2369	-0-	-1171	-0-	697	1	18	2	N	317	207	1			250
							1305	3	349	9							
12	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	708	1	20	2	N	348	490	1			108
							1058	3	383	9							

TOTAL GAS PROD: 37,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1768	1	1355	3	N	626	662	1			222
							24	4	689	9							
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1439	1	1164	3	N	464	359	1			327
							510	9									
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	522	1	1584	3	N	512	634	1			205
							563	9									
04	2430	X	2390	-0-	-40	-0-	468	1	28	2	N	478	423	1			260
							1368	3	526	9							
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	482	1	219	2	N	433	180	0	207	1	306
							1410	3	476	9							
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	479	1	188	2	N	417	552	1			171
							1537	3	459	9							
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	530	1	27	2	N	430	438	1			163
							1500	3	473	9							
08	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	503	1	25	2	N	400	374	1			189
							1399	3	440	9							
09	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	479	1	93	2	N	402	372	1			219
							1329	3	442	9							
10	2511	X	2141	-0-	-370	-0-	553	1	18	2	N	409	390	1			238
							1120	3	450	9							
11	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	687	1	11	2	N	413	373	1			278
							778	3	454	9							
12	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	612	1	17	2	N	514	545	1			247
							854	3	565	9							

TOTAL GAS PROD: 30,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,498

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	7435	-0-	-191	-0-	3837	1	2938	3	N	600	632	1			123
						660	9									
02	6944 X	6480	-0-	-464	-0-	3260	1	2640	3	N	527	361	1			289
						580	9									
03	8339 X	4355	-0-	-3984	-0-	940	1	2864	3	N	501	614	1			176
						551	9									
04	8070 X	4278	-0-	-3792	-0-	926	1	56	2	N	530	492	1			214
						2713	3	583	9							
05	8339 X	4485	-0-	-3854	-0-	904	1	411	2	N	476	554	1			136
						2646	3	524	9							
06	7200 X	4391	-0-	-2809	-0-	850	1	332	2	N	444	374	1			206
						2721	3	488	9							
07	7161 X	3658	-0-	-3503	-0-	827	1	43	2	N	413	539	1			80
						2334	3	454	9							
08	4495 X	3605	-0-	-890	-0-	827	1	41	2	N	404	365	1			119
						2293	3	444	9							
09	4380 X	3023	-0-	-1357	-0-	668	1	131	2	N	335	187	1			267
						1855	3	369	9							
10	4526 X	2763	-0-	-1763	-0-	787	1	25	2	N	320	360	1			227
						1599	3	352	9							
11	4380 X	1487	-0-	-2893	-0-	515	1	8	2	N	346	363	1			210
						583	3	381	9							
12	3658 X	1091	-0-	-2567	-0-	326	1	9	2	N	275	372	1			113
						453	3	303	9							

TOTAL GAS PROD: 47,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2019 - P/A 05/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) //CONT.// 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 #	1549	-0-	-4930	-0-	1505 3	44 9	N	40			395
02	5852 #	4141	-0-	-1711	-0-	3946 3	195 9	N	177			572
03	6479 #	5280	-0-	-1199	-0-	5138 3	142 9	N	129			701
04	5459 R	5459	-0-	-0-	-0-	5325 3	134 9	N	122			823
05	3441 #	2733	-0-	-708	-0-	2648 3	85 9	N	77			900
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			900
07	5270 #	4851	-0-	-419	-0-	4709 3	142 9	N	129			1029
08	5642 #	899	-0-	-4743	-0-	855 3	44 9	N	40			1069
09	5460 #	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-			1069
10	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			1069
11	4680 #	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT			1069
12	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			1069

TOTAL GAS PROD: 24,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					196
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-	168	1			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	3			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC //CONT.// 562067
D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	3			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	578	-0-	-3080	-0-	1	1	71	3	N	460	560	1			-0-
						506	9									
02	3276 X	15	-0-	-3261	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	3534 X	28	-0-	-3506	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570 X	10	-0-	-560	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432342	X	70046	-0-	-362296	-0-	2039	1	68007	2	Y	-0-	2978	0			933
02	75337	X	75337	-0-	-0-	-0-	1754	1	70620	2	Y	2694	265	0			3362
							2963	9									
03	99014	X	57068	-0-	-41946	-0-	1510	1	55558	2	Y	-0-	239	0			3123
04	95820	X	90923	-0-	-4897	-0-	2060	1	88863	2	Y	-0-	220	0			2903
05	83421	X	44690	-0-	-38731	-0-	983	1	43707	2	Y	-0-	162	0			2741
06	80730	X	41178	-0-	-39552	-0-	1386	1	39792	2	Y	-0-	127	0			2614
07	93961	X	66092	-0-	-27869	-0-	2084	1	64008	2	Y	-0-	142	0			2472
08	93961	X	64499	-0-	-29462	-0-	2120	1	62046	2	Y	303	138	0			2637
							333	9									
09	68790	X	48142	-0-	-20648	-0-	1798	1	46344	2	Y	-0-	163	0			2474
10	66092	X	48310	-0-	-17782	-0-	1998	1	46312	2	Y	-0-	9	0			2465
11	63960	X	35716	-0-	-28244	-0-	1889	1	33827	2	Y	-0-					2465
12	66092	X	57880	-0-	-8212	-0-	2168	1	55712	2	Y	-0-					2465

TOTAL GAS PROD: 699,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178023	X	30970	-0-	-147053	-0-	901	1	30069	2	Y	-0-	584	0			451
02	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	871	1	35097	2	Y	654	64	0			1041
							719	9									
03	30876	X	26272	-0-	-4604	-0-	695	1	25577	2	Y	-0-	53	0			988
04	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	985	1	42493	2	Y	-0-	38	0			950
05	30876	X	22135	-0-	-8741	-0-	487	1	21648	2	Y	-0-	36	0			914
06	29880	X	21223	-0-	-8657	-0-	714	1	20509	2	Y	-0-	33	0			881
07	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	1066	1	32738	2	Y	-0-	38	0			843
08	30876	X	28081	-0-	-2795	-0-	925	1	27065	2	Y	83	37	0			889
							91	9									
09	37560	X	22144	-0-	-15416	-0-	827	1	21317	2	Y	-0-	60	0			829
10	33790	X	25316	-0-	-8474	-0-	1047	1	24269	2	Y	-0-	2	0			827
11	32700	X	15909	-0-	-16791	-0-	841	1	15068	2	Y	-0-					827
12	33790	X	23411	-0-	-10379	-0-	877	1	22534	2	Y	-0-					827

TOTAL GAS PROD: 329,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					107
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					111
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					114
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					118
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					123
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4					127
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					131
08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					136
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					140
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	231	2	7	9	N	6					146
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4					150
*12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4					154

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	9	N	27					148
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7					155
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					163
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					170
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					180
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					185
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	160	1			25
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3					28
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	N	5					33
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	96	2	10	9	N	9					42
11	115 R	115	-0-	-0-	-0-	105	2	10	9	N	9					51
*12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
ERNEST OPERATING COMPANY //CONT.// 253480
BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	465 #	446	-0-	-19	-0-	427	2	19	9	N	17					168
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	N	14					182
03	465 #	382	-0-	-83	-0-	376	2	6	9	N	5					187
04	450 #	317	-0-	-133	-0-	307	2	10	9	N	9					196
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	85	2	3	9	N	3	171	1			28
06	480 #	375	-0-	-105	-0-	372	2	3	9	N	3					31
07	496 #	325	-0-	-171	-0-	322	2	3	9	N	3					34
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5					39
09	390 #	294	-0-	-96	-0-	288	2	6	9	N	5					44
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7					51
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10					61
*12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					67

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	214	-0-	-65	-0-	18	1	143	2	N	48	182	1			229
							53	9									
02	252	#	183	-0-	-69	-0-	24	1	135	2	N	22	186	1			65
							24	9									
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	52					117
							57	9									
04	270	#	176	-0-	-94	-0-	28	1	113	2	N	32					149
							35	9									
05	279	#	155	-0-	-124	-0-	67	1	68	2	N	18					167
							20	9									
06	270	#	91	-0-	-179	-0-	12	1	48	2	N	28					195
							31	9									
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	N	35					230
							39	9									
08	279	#	153	-0-	-126	-0-	7	1	84	2	N	56	175	1			111
							62	9									
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	43					154
							47	9									
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	59	1	189	2	N	50					204
							55	9									
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	116	1	150	2	N	28					232
							31	9									
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	48	1	138	2	N	36					268
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701

01	14B	DENY	147	-0-	147	564	5	1	142	2	N	-0-					53
02	721	R	157	-0-	-564	-0-	36	1	121	2	N	-0-					53
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					53
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	26	1	106	2	N	-0-					53
05	155	#	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-					53
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	2	N	-0-					53
07	155	#	40	-0-	-115	-0-	7	1	33	2	N	-0-					53
08	155	#	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	N	-0-					53
09	120	#	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	2	N	-0-					53
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					53
11	90	#	48	-0-	-42	-0-	20	1	28	2	N	-0-					53
12	93	#	40	-0-	-53	-0-	8	1	32	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					85
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	N	1					86
03	62	#	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	3					89
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	22	2	2	9	N	2					91
05	62	#	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	N	1					92
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	N	4					96
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6					102
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					103
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	N	14					117
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					125
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	32	2	3	9	N	3					128
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	N	2					130

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	25	4	1	9	Y	1					177
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					177
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	4	1	9	Y	1					178
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					178
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	25	4	1	9	Y	1					179
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					179
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	24	4	1	9	Y	1					180
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					180
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	4	1	9	Y	1					181
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					181
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1					182
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3		N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL (WILCOX 4700) 42547 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
CARTER KNOX WELL #: 1 RRCID -> 286933 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4260 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	93319	-0-	93319	93319	93137	2	182	9	N	165					165
09	69030	186993	-0-	117963	211282	186631	2	362	9	N	329	370	1			124
10	71331	191357	-0-	120026	331308	190992	2	365	9	N	332	189	1			267
11	659234	198478	-0-	-460756	-0-	198111	2	367	9	N	334	378	1			223
12	71331	197505	-0-	126174	126174	197140	2	365	9	N	332	372	1			183

TOTAL GAS PROD: 867,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC 862645
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINS MOUND //CONT.// 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY 802743
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	5060	-0-	-2504	-0-	5031	2	29	9	N	26					59
02	6832 X	5746	-0-	-1086	-0-	5672	2	74	9	N	67					126
03	7564 X	5090	-0-	-2474	-0-	5033	2	57	9	N	52	156	1			22
04	7320 X	6877	-0-	-443	-0-	6820	2	57	9	N	52					74
05	7564 X	4226	-0-	-3338	-0-	4174	2	52	9	N	47					121
06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8853	2	72	9	N	65	161	1			25
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7852	2	58	9	N	53					78
08	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7432	2	96	9	N	87					165
09	7320 X	7124	-0-	-196	-0-	7062	2	62	9	N	56	171	1			50
10	7564 X	7549	-0-	-15	-0-	7480	2	69	9	N	63					113
11	7320 X	6629	-0-	-691	-0-	6565	2	64	9	N	58					171
12	7564 X	7020	-0-	-544	-0-	6947	2	73	9	N	66	171	1			66

TOTAL GAS PROD: 79,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDY DISPOSALS, LLC 696878
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17680				N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17680				N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17680				N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17680				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17680				N	-0-			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680				N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY //CONT.// 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRENT OIL LLC 862645
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10202	2	53	9	N	48					396
02	8904	X	7025	-0-	-1879	-0-	6876	2	149	9	N	135					531
03	9858	X	9135	-0-	-723	-0-	9070	2	65	9	N	59	191	1			399
04	9540	X	7129	-0-	-2411	-0-	7056	2	73	9	N	66					465
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7849	2	150	9	N	136	183	1			418
06	9540	X	7862	-0-	-1678	-0-	7849	2	13	9	N	12	183	1			247
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					247
08	9145	X	4223	-0-	-4922	-0-	4181	2	42	9	N	38					285
09	7740	X	4243	-0-	-3497	-0-	4181	2	62	9	N	56	167	1			174
*10	7998	X	4227	-0-	-3771	-0-	4181	2	46	9	N	42					216
*11	7860	X	6017	-0-	-1843	-0-	5863	2	154	9	N	140	190	1			166
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 68,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	157	1	124	2	N	-0-			93
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	55	1	24	2	N	-0-			93
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	38	1	19	2	N	-0-			93
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	80	1	73	2	N	-0-			93
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	66	1	12	2	N	-0-			93
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	1	57	2	N	-0-			93
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	47	1	70	2	N	-0-			93
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	N	-0-			93
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	32	1	27	2	N	-0-			93
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	40	1	103	2	N	-0-			93
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	N	61			154
						67	9							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC //CONT.// 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					53
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					53
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					53
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					53
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1367	-0-	-679	-0-	1339	2	28	9	N	25					119
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1840	2	41	9	N	37	127	1			29
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4068	2	67	9	N	61					90
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3029	2	112	9	N	102	160	1			32
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2431	2	54	9	N	49					81
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					81
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	3					84
08	2046	X	35	-0-	-2011	-0-	16	2	19	9	N	17					101
09	1980	X	20	-0-	-1960	-0-	19	2	1	9	N	1					102
10	2046	X	53	-0-	-1993	-0-	47	2	6	9	N	5					107
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					109
12	31	X	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	19				39
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11				50
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2458	2	19	9	N	17				67
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	N	25				92
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	N	24				116
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10				126
07	1736 N	1158	-0-	-578	-0-	1155	2	3	9	N	3				129
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1765	2	2	9	N	2				131
09	1680 N	1000	-0-	-680	-0-	997	2	3	9	N	3				134
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	N	18				152
*11	1680 N	588	-0-	-1092	-0-	586	2	2	9	N	2				154
12	1023 N	586	-0-	-437	-0-	586	2			N	-0-				154

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

01	2666 N	2400	-0-	-266	-0-	2333	2	67	9	N	61	173	1		32
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	N	23				55
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2570	2	47	9	N	43				98
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-				98
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26				124
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2704	2	53	9	N	48				172
07	2945 N	2878	-0-	-67	-0-	2849	2	29	9	N	26				198
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2878	2	29	9	N	26				224
09	2760 N	1948	-0-	-812	-0-	1923	2	25	9	N	23				247
10	3100 N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-				247
*11	3000 N	3307	-0-	307	732	3307	2			N	-0-				247
*12	3100 N	3307	-0-	207	939	3307	2			N	-0-				247

TOTAL GAS PROD: 34,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					184
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 351

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					48
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 X	516	-0-	-166	-0-	244	1	272	2	N	-0-					27
02	616 X	348	-0-	-268	-0-	157	1	191	2	N	-0-					27
03	682 X	218	-0-	-464	-0-	97	1	121	2	N	-0-					27
04	660 X	285	-0-	-375	-0-	115	1	170	2	N	-0-					27
05	372 N	154	-0-	-218	-0-	45	1	109	2	N	-0-					27
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	150	2	N	-0-					27
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	68	1	103	2	N	-0-					27
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	103	1	147	2	N	-0-					27
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	47	1	108	2	N	-0-					27
10	3100 N	7361	-0-	4261	4261	635	1	6697	2	N	26					53
						29	9									
11	3000 N	7424	-0-	4424	8685	689	1	6703	2	N	29					82
						32	9									
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	8530					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					6
02	3500 #	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					6
03	3937 #	3269	-0-	-668	-0-	3239	2	30	9	N	27					33
04	3810 #	2833	-0-	-977	-0-	2809	2	24	9	N	22					55
05	3937 #	3513	-0-	-424	-0-	3298	2	215	9	N	195					250
06	3570 #	2725	-0-	-845	-0-	2725	2			N	-0-					250
07	3689 #	2417	-0-	-1272	-0-	2417	2			N	-0-					250
08	3503 #	3027	-0-	-476	-0-	3021	2	6	9	N	5	160	1			95
09	3390 #	2523	-0-	-867	-0-	2523	2			N	-0-					95
10	3503 #	2369	-0-	-1134	-0-	2340	2	29	9	N	26					121
*11	2940 #	2601	-0-	-339	-0-	2601	2			N	-0-					121
12	3038 #	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	148	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	164	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	159	1	265	2	N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	164	1	66	2	N	-0-					-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	164	1	289	2	N	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	159	1	373	2	N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	164	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	159	1	115	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	16	1	5078	2	N	-0-			-0-
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	14	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	16	1	3910	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	2753	-0-	-2047	-0-	15	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	3763	-0-	-1197	-0-	16	1	3747	2	N	-0-			-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-			-0-
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	16	1	5102	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	1081	-0-	-2856	-0-	16	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	1182	-0-	-3618	-0-	15	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	2121	-0-	-2839	-0-	16	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	1868	-0-	-2932	-0-	15	1	1853	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST //CONT.// 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. //CONT.// 789221
GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, S. W. (5950) 43822 960 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380) 43836 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286545 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17236	-0-	-0-	-17236	-0-				N	828	661	1	493
02	15568	-0-	-0-	-15568	-0-				N	351	326	1	518
03	17236	-0-	-0-	-17236	-0-				N	761	1002	1	277
04	16680	-0-	-0-	-16680	-0-				N	831	818	1	290
05	17236	-0-	-0-	-17236	-0-				N	626	657	1	259
06	16680	-0-	-0-	-16680	-0-				N	773	676	1	356
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	479	667	1	168
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	623	329	1	462
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	741	836	1	367
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	534	650	1	251
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	565	647	1	169
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	5		N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	5		N	-0-			-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	5		N	-0-			-0-
04	810 N	90	-0-	-720	-0-	90	5		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	5		N	-0-			-0-
06	840 N	145	-0-	-695	-0-	145	5		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	5		N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	5		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	5		N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	5		N	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	5		N	-0-			-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	5		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3		N	-0-			49
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	49	7	-0-
03	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 283831 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					22
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	1			N	-0-					22
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					22
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					22
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					22
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	5882	-0-	-132 B	6678	5860	2	22	9	N	20	2	8			212
02	5432	5119	-0-	-313 B	6365	5101	2	18	9	N	16	165	1	1	8	62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6365																
03	4913	5703	-0-	790 B	7155	5693	2	10	9	N	9	1	8			70
04	5700	5318	-0-	-382 B	6773	5301	2	17	9	N	15	1	8			84
05	7024	5401	-0-	-1623 B	5150	5389	2	12	9	N	11	1	8			94
06	5700	3560	-0-	-2140 B	3010	3550	2	10	9	N	9	1	8			102
07	5704	5674	-0-	-30 B	2980	5664	2	10	9	N	9	1	8			110
08	3861	5013	-0-	1152 B	4132	5005	2	8	9	N	7					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4132																
09	4316	5195	-0-	879 B	5011	5184	2	11	9	N	10					127
10	5673	4892	-0-	-781 B	4230	4882	2	10	9	N	9	1	8			135
11	8586 X	4356	-0-	-4230	-0-	4355	2	1	9	N	1	1	8			135
12	5673 X	4407	-0-	-1266	-0-	4401	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 60,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

IOLA (DEXTER) //CONT.// 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	806 #	741	-0-	-65	-0-	729	2	12	9	N	11			93
02	728 #	569	-0-	-159	-0-	554	2	15	9	N	14			107
03	806 #	656	-0-	-150	-0-	642	2	14	9	N	13			120
04	780 #	593	-0-	-187	-0-	580	2	13	9	N	12			132
05	806 #	617	-0-	-189	-0-	605	2	12	9	N	11			143
06	720 #	454	-0-	-266	-0-	446	2	8	9	N	7			150
07	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-			150
08	651 #	519	-0-	-132	-0-	511	2	8	9	N	7			157
09	600 #	448	-0-	-152	-0-	441	2	7	9	N	6			163
10	620 #	443	-0-	-177	-0-	437	2	6	9	N	5			168
11	600 #	407	-0-	-193	-0-	399	2	8	9	N	7			175
12	620 #	329	-0-	-291	-0-	300	2	29	9	N	26	146	1	55

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 #	389	-0-	-510	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			77
02	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			77
03	1147 #	886	-0-	-261	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1110 #	244	-0-	-866	-0-	244	2			N	-0-					77
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	5					82
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2					84
07	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2643	2	4	9	N	4	1	8			87
08	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					87
09	834 R	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	1	8			89
10	1333 #	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					89
11	1290 #	274	-0-	-1016	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			89
12	1333 #	70	-0-	-1263	-0-	70	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	1	1	8			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1354	2	61	9	N	55					113
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1217	2	67	9	N	61					174
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	N	13					187
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1296	2	13	9	N	12					199
05	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1341	2	7	9	N	6	1	8			204
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1278	2	11	9	N	10					214
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1319	2	7	9	N	6					220
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1300	2	4	9	N	4					224
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1250	2	7	9	N	6					230
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1285	2	11	9	N	10					240
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2	4	9	N	4					244
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

01	899	N	738	-0-	-161	-0-	729	2	9	9	N	8	167	1	3	8	52
02	812	N	28	-0-	-784	-0-	28	2			N	-0-					52
03	899	N	235	-0-	-664	-0-	235	2			N	-0-					52
04	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			N	-0-					52
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					52
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					52
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	2	11	9	N	10					62
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11					73
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1095	2	21	9	N	19					92
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					102
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13					115

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4916	2	130	9	N	118	1	8			302
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4413	2	108	9	N	98	188	1			212
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4591	2	91	9	N	83					295
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4563	2	207	9	N	188	185	1	1	8	297
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4881	2	74	9	N	67	186	1	1	8	177
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4077	2	164	9	N	149	170	1	1	8	155
07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4667	2	77	9	N	70					225
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4351	2	101	9	N	92	172	1	1	8	144
09	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4349	2	86	9	N	78					222
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4665	2	62	9	N	56	1	8			277
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4456	2	65	9	N	59	1	8			335
*12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5010	2	117	9	N	106	184	1			257

TOTAL GAS PROD: 56,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

01	5053 X	4216	-0-	-837	-0-	3862	2	354	9	N	322	361	1	2	8	67
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4500	2	233	9	N	212					279
03	5053 X	4786	-0-	-267	-0-	4619	2	167	9	N	152	181	1			250
04	4350 X	4053	-0-	-297	-0-	3936	2	117	9	N	106	168	1	1	8	187
05	5239 X	4339	-0-	-900	-0-	4300	2	39	9	N	35					222
06	5070 X	3980	-0-	-1090	-0-	3878	2	102	9	N	93	190	1			125
07	5239 X	3807	-0-	-1432	-0-	3724	2	83	9	N	75					200
08	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3606	2	172	9	N	156	179	1			177
09	4200 X	3595	-0-	-605	-0-	3540	2	55	9	N	50					227
10	4340 X	3886	-0-	-454	-0-	3825	2	61	9	N	55	1	8			281
11	3990 X	3886	-0-	-104	-0-	3818	2	68	9	N	62	1	8			342
*12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4097	2	59	9	N	54	181	1			215

TOTAL GAS PROD: 49,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				177
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	63	1	454	2	N	5				182
							6	9								
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	244	1	308	2	N	-0-				182
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	188	1	266	2	N	-0-				182
05	589	N	439	-0-	-150	-0-	185	1	254	2	N	-0-	182	1		-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	179	1	239	2	N	-0-				-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	202	1	284	2	N	-0-				-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				194
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				194
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	266	2	N	-0-				194
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	779	1	900	2	N	-0-				194
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	734	1	876	2	N	-0-				194
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-				194
07	713	N	115	-0-	-598	-0-	57	1	58	2	N	-0-				194
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	194	1		-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

01	18259 #	16184	-0-	-2075	-0-	310	1	15586	3	N	262	362	1			81
						288	9									
02	15792 #	13106	-0-	-2686	-0-	280	1	12385	3	N	401	185	1			297
						441	9									
03	17515 #	7196	-0-	-10319	-0-	200	1	6827	3	N	154	380	1			71
						169	9									
04	16950 #	14650	-0-	-2300	-0-	289	1	14009	3	N	320	180	1			211
						352	9									
05	17515 #	15650	-0-	-1865	-0-	310	1	14914	3	N	387	347	1			251
						426	9									
06	15660 #	14535	-0-	-1125	-0-	300	1	13959	3	N	251	358	1			144
						276	9									
07	15128 #	14157	-0-	-971	-0-	310	1	13415	3	N	393	354	1			183
						432	9									
08	15655 #	12096	-0-	-3559	-0-	310	1	11475	3	N	283	350	1			116
						311	9									
09	15150 #	12465	-0-	-2685	-0-	300	1	11875	3	N	264	179	1			201
						290	9									
10	15655 #	12771	-0-	-2884	-0-	310	1	12142	3	N	290	357	1			134
						319	9									
11	14550 #	11882	-0-	-2668	-0-	300	1	11371	3	N	192	176	1			150
						211	9									
12	14167 #	10944	-0-	-3223	-0-	310	1	10392	3	N	220	236	1			134
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 155,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,417

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PEPPERJACK A WELL #: 1 RRCID -> 284066 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15678 PERF.15430 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	78121	-0-	78121	78121	76338	3	1783	9	N	1621	879	1			742
05	170298 X	92177	-0-	-78121	-0-	89986	3	2191	9	N	1992	1981	1			753
06	156780 X	77514	-0-	-79266	-0-	75852	3	1662	9	N	1511	1774	1			490
07	162006 X	46002	-0-	-116004	-0-	44747	3	1255	9	N	1141	1391	1			240
08	162006 X	36758	-0-	-125248	-0-	35747	3	1011	9	N	919	536	1			623
09	89190 X	28743	-0-	-60447	-0-	27930	3	813	9	N	739	910	1			452
10	92163 X	24683	-0-	-67480	-0-	23915	3	768	9	N	698	353	1			797
*11	77520 X	24806	-0-	-52714	-0-	23915	3	891	9	N	810	1085	1			522
12	46004 X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					N	NO RPT					522

TOTAL GAS PROD: 408,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,431

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

01	837 X	487	-0-	-350	-0-	478	3	9	9	N	8					122
02	756 X	277	-0-	-479	-0-	266	3	11	9	N	10					132
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					132
04	810 X	433	-0-	-377	-0-	433	3			N	-0-					132
05	496 X	462	-0-	-34	-0-	453	3	9	9	N	8					140
06	480 X	442	-0-	-38	-0-	430	3	12	9	N	11					151
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	373	3	11	9	N	10					161
08	465 N	391	-0-	-74	-0-	377	3	14	9	N	13					174
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	368	3	13	9	N	12					186
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	334	3	6	9	N	5					191
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					191
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-	149	1			42

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	202	3	1	9	N	1			77
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			77
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	220	3	4	9	N	4			81
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			81
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			81
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-			81
07	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-			81
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-			81
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			81
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			81
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			81
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	66	184	1			46
							73	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	N	-0-					46
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					46
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1176	3	N	44					90
							48	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	90	1	30	3	N	-0-					90
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	937	3	N	-0-					90
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	N	-0-					90
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	115	1	1196	3	N	-0-					90
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	N	22					112
							24	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	N	-0-					112
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100	1	318	3	N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

01	217 N	197	-0-	-20	-0-	169	3	28	9	N	25					101
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	178	3	19	9	N	17					118
03	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	3			N	-0-	86	1			32
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	188	3	19	9	N	17					49
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	66	3	28	9	N	25					74
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8					82
07	217 N	19	-0-	-198	-0-	11	3	8	9	N	7					89
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	18	3	17	9	N	15					104
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	30	3	14	9	N	13	47	1			70
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	N	2					72
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	9	3	2	9	N	2					74
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	539	3	98	9	N	89					207
02	644 N	566	-0-	-78	-0-	540	3	26	9	N	24					231
03	713 N	140	-0-	-573	-0-	139	3	1	9	N	1	178	1			54
04	630 N	239	-0-	-391	-0-	220	3	19	9	N	17					71
05	620 N	103	-0-	-517	-0-	90	3	13	9	N	12					83
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	99	3	7	9	N	6					89
07	248 N	84	-0-	-164	-0-	75	3	9	9	N	8					97
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	90	3	25	9	N	23					120
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					120
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					124
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	86	3	145	9	N	132	184	1			72
12	186 N	41	-0-	-145	-0-	37	3	4	9	N	4					76

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	310	1	1179	3	N	-0-					48
02	980	N	854	-0-	-126	-0-	227	1	627	3	N	-0-					48
03	1457	N	988	-0-	-469	-0-	200	1	788	3	N	-0-					48
04	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	231	1	909	3	N	4					52
							4	9									
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	205	1	720	3	N	-0-					52
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	249	1	550	3	N	-0-					52
07	1209	N	789	-0-	-420	-0-	230	1	559	3	N	-0-					52
08	930	N	720	-0-	-210	-0-	220	1	500	3	N	-0-					52
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	195	1	691	3	N	-0-					52
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	230	1	685	3	N	-0-					52
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	295	1	614	3	N	-0-					52
12	930	N	707	-0-	-223	-0-	270	1	437	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127123	X	127123	-0-	-0-	-0-	125573	3	1550	9	N	1409	1506	1			164
02	107692	X	107692	-0-	-0-	-0-	106440	3	1252	9	N	1138	1131	1			171
03	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	65010	3	734	9	N	667	752	1			86
04	105027	X	105027	-0-	-0-	-0-	103737	3	1290	9	N	1173	1017	1			242
05	100542	X	100542	-0-	-0-	-0-	99467	3	1075	9	N	977	1066	1			153
06	93409	X	93409	-0-	-0-	-0-	92380	3	1029	9	N	935	717	1			371
07	90619	X	90619	-0-	-0-	-0-	89460	3	1159	9	N	1054	1071	1			354
08	81071	X	81071	-0-	-0-	-0-	80433	3	638	9	N	580	542	1			392
09	72837	X	72837	-0-	-0-	-0-	72032	3	805	9	N	732	913	1			211
10	67962	X	67962	-0-	-0-	-0-	67197	3	765	9	N	695	721	1			185
11	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	60358	3	727	9	N	661	550	1			296
*12	59319	X	59319	-0-	-0-	-0-	58591	3	728	9	N	662	764	1			194

TOTAL GAS PROD: 1,032,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,683

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1508	3	44	9	N	40					344
02	420	X	174	-0-	-246	-0-	10	3	164	9	N	149	187	1			306
03	465	X	38	-0-	-427	-0-	37	3	1	9	N	1	219	1			88
04	450	X	55	-0-	-395	-0-	53	3	2	9	N	2					90
05	465	X	76	-0-	-389	-0-	65	3	11	9	N	10					100
06	450	X	83	-0-	-367	-0-	82	3	1	9	N	1					101
07	186	X	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					101
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					101
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					101
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					101
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					101
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	N	3					104

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	N	-0-					52
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-	1	1			51
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	3	N	-0-					51
05	403 N	206	-0-	-197	-0-	69	1	137	3	N	-0-	1	1			50
06	540 N	243	-0-	-297	-0-	37	1	206	3	N	-0-					50
07	992 N	467	-0-	-525	-0-	70	1	157	3	N	218	184	1			84
						240	9									
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	270	1	1736	3	N	-0-					84
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	300	1	1469	3	N	-0-					84
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	310	1	735	3	N	1	3	1			82
						1	9									
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	300	1	1677	3	N	3	3	1			82
						3	9									
*12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	310	1	1773	3	N	4	4	1			82
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225261 X	225261	-0-	-0-	-0-	223681	3	1580	9	N	1436	1121	1			497
02	207722 X	207722	-0-	-0-	-0-	205454	3	2268	9	N	2062	2247	1			312
03	127074 X	127074	-0-	-0-	-0-	125807	3	1267	9	N	1152	1302	1			162
04	209405 X	209405	-0-	-0-	-0-	207589	3	1816	9	N	1651	1485	1			328
05	200154 X	200154	-0-	-0-	-0-	198247	3	1907	9	N	1734	1827	1			235
06	176324 X	176324	-0-	-0-	-0-	174792	3	1532	9	N	1393	1267	1			361
07	164664 X	164664	-0-	-0-	-0-	163314	3	1350	9	N	1227	1265	1			323
08	135774 X	135774	-0-	-0-	-0-	134663	3	1111	9	N	1010	888	1			445
09	127148 X	127148	-0-	-0-	-0-	126073	3	1075	9	N	977	1087	1			335
10	126893 X	126893	-0-	-0-	-0-	125699	3	1194	9	N	1085	1087	1			333
11	109313 X	109313	-0-	-0-	-0-	108127	3	1186	9	N	1078	1104	1			307
*12	81039 X	81039	-0-	-0-	-0-	80562	3	477	9	N	434	536	1			205

TOTAL GAS PROD: 1,890,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,239

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	9207 X	8096	-0-	-1111	-0-	8045	3	51	9	N	46					177
02	7560 X	7115	-0-	-445	-0-	7079	3	36	9	N	33					210
03	8370 X	4485	-0-	-3885	-0-	4451	3	34	9	N	31	79	1			162
04	8100 X	5324	-0-	-2776	-0-	5324	3			N	-0-					162
05	8091 X	6024	-0-	-2067	-0-	5999	3	25	9	N	23					185
06	7830 X	5937	-0-	-1893	-0-	5869	3	68	9	N	62	169	1			78
07	7874 X	7111	-0-	-763	-0-	7111	3			N	-0-					78
08	6014 X	3681	-0-	-2333	-0-	3681	3			N	-0-					78
09	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13140	3	70	9	N	64					142
10	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	14389	3	1	9	N	1					143
11	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			N	-0-					143
12	13640 X	9692	-0-	-3948	-0-	9609	3	83	9	N	75	113	1			105

TOTAL GAS PROD: 96,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

01	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10261	3	145	9	N	132					212
02	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9306	3	123	9	N	112	183	1			141
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5125	3	46	9	N	42					183
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5960	3	57	9	N	52	181	1			54
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4734	3	17	9	N	15					69
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5642	3	116	9	N	105					174
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-	94	1			80
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4533	3	36	9	N	33					113
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3576	3	48	9	N	44	130	1			27
10	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7807	3	47	9	N	43					70
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5261	3	46	9	N	42					112
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2930	3	29	9	N	26					138

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	865	-0-	-1274	-0-	812	2	53	9	N	48					167
02	1932	X	757	-0-	-1175	-0-	707	2	50	9	N	45					212
03	2139	X	663	-0-	-1476	-0-	626	2	37	9	N	34	183	1			63
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	638	2	63	9	N	57					120
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	562	2	34	9	N	31					151
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	752	2	46	9	N	42					193
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	41	9	N	37					230
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	53	9	N	48	181	1			97
09	810	N	678	-0-	-132	-0-	638	2	40	9	N	36					133
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	661	2	44	9	N	40					173
11	720	N	609	-0-	-111	-0-	599	2	10	9	N	9					182
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	531	2	8	9	N	7					189

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	3910	3	272	9	N	247	370	1			94
02	3948	X	3364	-0-	-584	-0-	3245	3	119	9	N	108					202
03	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2443	3	208	9	N	189	248	1			143
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5363	3	146	9	N	133	165	1			111
05	4185	X	3175	-0-	-1010	-0-	3097	3	78	9	N	71					182
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4780	3	85	9	N	77					259
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4676	3	224	9	N	204	184	1			279
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4548	3	90	9	N	82					361
09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	3561	3	253	9	N	230	188	1			403
10	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	4049	3	135	9	N	123	357	1			169
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4101	3	135	9	N	123					292
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4973	3	141	9	N	128	366	1			54

TOTAL GAS PROD: 50,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2642	3	N	139					322
							153	9									
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5949	3	25	9	N	23					345
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					345
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8					353
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	50134	3	1126	9	N	1024	887	1			306
02	40608 X	40608	-0-	-0-	-0-	39662	3	946	9	N	860	925	1			241
03	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	26832	3	628	9	N	571	687	1			125
04	46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	45597	3	1055	9	N	959	549	1			535
05	46759 X	46759	-0-	-0-	-0-	45794	3	965	9	N	877	1047	1			365
06	52149 X	52149	-0-	-0-	-0-	51236	3	913	9	N	830	917	1			278
07	53981 X	53981	-0-	-0-	-0-	53048	3	933	9	N	848	729	1			397
08	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	49734	3	875	9	N	795	726	1			466
09	66887 X	66887	-0-	-0-	-0-	65889	3	998	9	N	907	921	1			452
10	109408 X	109408	-0-	-0-	-0-	107759	3	1649	9	N	1499	1431	1			520
11	106592 X	106592	-0-	-0-	-0-	104775	3	1817	9	N	1652	1644	1			528
*12	109735 X	109735	-0-	-0-	-0-	108229	3	1506	9	N	1369	1291	1			606

TOTAL GAS PROD: 762,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,191

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	5332 X	3303	-0-	-2029	-0-	3230	3	73	9	N	66					233
02	4816 X	2269	-0-	-2547	-0-	2235	3	34	9	N	31					264
03	4960 X	1985	-0-	-2975	-0-	1930	3	55	9	N	50	184	1			130
04	4800 X	4280	-0-	-520	-0-	4184	3	96	9	N	87					217
05	4960 X	3360	-0-	-1600	-0-	3314	3	46	9	N	42					259
06	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3001	3	40	9	N	36					295
07	4433 X	2798	-0-	-1635	-0-	2778	3	20	9	N	18					313
08	4433 X	2019	-0-	-2414	-0-	1987	3	32	9	N	29	185	1			157
09	4290 X	2951	-0-	-1339	-0-	2914	3	37	9	N	34	105	1			86
10	3348 X	2903	-0-	-445	-0-	2864	3	39	9	N	35	60	1			61
11	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	2223	3	11	9	N	10					71
12	3038 X	1783	-0-	-1255	-0-	1703	3	80	9	N	73					144

TOTAL GAS PROD: 32,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	308	1	4466	3	N	175	209	1			148
						193	9									
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	280	1	4177	3	N	43					191
						47	9									
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	190	1	3010	3	N	25	14	1			202
						28	9									
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	3	N	58					260
						64	9									
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	310	1	4094	3	N	48	184	1			124
						53	9									
06	900 X	629	-0-	-271	-0-	43	1	572	3	N	13					137
						14	9									
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					137
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	70	1			71
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					71
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	11	1			60
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1800	-0-	1800	28096	1706	3	94	9	N	85	85	1			78
02	0	W	448	-0-	448	28544	445	3	3	9	N	3					81
03	0	W	1051	-0-	1051	29595	1040	3	11	9	N	10					91
04	31374	X	1779	-0-	-29595	-0-	1760	3	19	9	N	17					108
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1393	3	8	9	N	7					115
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	N	6					121
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					121
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					121
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					121
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					121
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					121
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

01	6138	X	3523	-0-	-2615	-0-	3523	3			N	-0-					64
02	5292	X	2222	-0-	-3070	-0-	2222	3			N	-0-					64
03	5859	X	1419	-0-	-4440	-0-	1419	3			N	-0-					64
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5750	3	53	9	N	48					112
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					112
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					112
07	5983	X	1508	-0-	-4475	-0-	1508	3			N	-0-					112
08	5983	X	2494	-0-	-3489	-0-	2494	3			N	-0-					112
09	5790	X	2735	-0-	-3055	-0-	2735	3			N	-0-					112
10	5828	X	2713	-0-	-3115	-0-	2713	3			N	-0-					112
11	5070	X	2029	-0-	-3041	-0-	2029	3			N	-0-					112
12	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	2436	3	149	9	N	135	180	1			67

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081 X	14603	-0-	-2478	-0-	13887	3	716	9	N	651	472	1			489
02	14476 X	12846	-0-	-1630	-0-	12546	3	300	9	N	273	364	1			398
03	15748 X	8407	-0-	-7341	-0-	8046	3	361	9	N	328	566	1			160
04	15240 X	13486	-0-	-1754	-0-	13176	3	310	9	N	282	184	1			258
05	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	14789	3	470	9	N	427	551	1			134
06	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14498	3	331	9	N	301	184	1			251
07	14229 X	12139	-0-	-2090	-0-	11800	3	339	9	N	308	367	1			192
08	15252 X	12375	-0-	-2877	-0-	11871	3	504	9	N	458	357	1			293
09	14820 X	9526	-0-	-5294	-0-	9464	3	62	9	N	56	182	1			167
10	15314 X	7406	-0-	-7908	-0-	7031	3	375	9	N	341	381	1			127
11	14820 X	7328	-0-	-7492	-0-	7166	3	162	9	N	147					274
12	12369 X	5739	-0-	-6630	-0-	5656	3	83	9	N	75	240	1			109

TOTAL GAS PROD: 133,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,647

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

01	122140 X	101560	-0-	-20580	-0-	98170	3	3390	9	N	3082	3504	1			544
02	107436 X	85785	-0-	-21651	-0-	82985	3	2800	9	N	2545	2606	1			483
03	114824 X	52425	-0-	-62399	-0-	50881	3	1544	9	N	1404	1711	1			176
04	106320 X	89379	-0-	-16941	-0-	86590	3	2789	9	N	2535	2235	1			476
05	106764 X	81935	-0-	-24829	-0-	79428	3	2507	9	N	2279	2379	1			376
06	98280 X	72612	-0-	-25668	-0-	70393	3	2219	9	N	2017	1979	1			414
07	94984 X	69389	-0-	-25595	-0-	67203	3	2186	9	N	1987	2202	1			199
08	92349 X	63750	-0-	-28599	-0-	1	1	61730	3	N	1835	1657	1			377
						2019	9									
09	89370 X	58309	-0-	-31061	-0-	56458	3	1851	9	N	1683	1817	1			243
10	81933 X	55030	-0-	-26903	-0-	53174	3	1856	9	N	1687	1474	1			456
11	72600 X	49661	-0-	-22939	-0-	47974	3	1687	9	N	1534	1487	1			503
12	69378 X	50028	-0-	-19350	-0-	48338	3	1690	9	N	1536	1651	1			388

TOTAL GAS PROD: 829,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,124

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

01	20429 X	16163	-0-	-4266	-0-	310	1	15296	3	N	506	543	1			122
						557	9									
02	18452 X	12526	-0-	-5926	-0-	280	1	11848	3	N	362	377	1			107
						398	9									
03	20429 X	7217	-0-	-13212	-0-	190	1	6810	3	N	197	185	1			119
						217	9									
04	18330 X	12656	-0-	-5674	-0-	180	1	12309	3	N	152	183	1			88
						167	9									
05	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	188	1	17125	3	N	526	363	1			251
						579	9									
06	23389 X	23389	-0-	-0-	-0-	300	1	22497	3	N	538	600	1			189
						592	9									
07	45773 X	45773	-0-	-0-	-0-	310	1	44892	3	N	519	531	1			177
						571	9									
08	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	310	1	45666	3	N	236	346	1			67
						260	9									
09	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	300	1	44627	3	N	201					268
						221	9									
10	40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	310	1	39267	3	N	472	535	1			205
						519	9									
11	33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	299	1	33212	3	N	325	355	1			175
						358	9									
*12	30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	310	1	29852	3	N	242	351	1			66
						266	9									

TOTAL GAS PROD: 331,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,276

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51801 X	48043	-0-	-3758	-0-	310	1	47054	3	N	617	716	1			160
						679	9									
02	46788 X	45674	-0-	-1114	-0-	280	1	44789	3	N	550	549	1			161
						605	9									
03	51801 X	27604	-0-	-24197	-0-	190	1	27025	3	N	354	374	1			141
						389	9									
04	48420 X	46471	-0-	-1949	-0-	280	1	45519	3	N	611	546	1			206
						672	9									
05	50561 X	46137	-0-	-4424	-0-	310	1	45068	3	N	690	735	1			161
						759	9									
06	48930 X	43358	-0-	-5572	-0-	300	1	42441	3	N	561	548	1			174
						617	9									
07	50561 X	44741	-0-	-5820	-0-	310	1	43732	3	N	635	732	1			77
						699	9									
08	48019 X	43050	-0-	-4969	-0-	310	1	42067	3	N	612	559	1			130
						673	9									
09	46470 X	42139	-0-	-4331	-0-	300	1	41177	3	N	602	540	1			192
						662	9									
10	46128 X	42132	-0-	-3996	-0-	310	1	41224	3	N	544	653	1			83
						598	9									
11	43350 X	39859	-0-	-3491	-0-	299	1	38967	3	N	539	366	1			256
						593	9									
12	44733 X	42895	-0-	-1838	-0-	310	1	41949	3	N	578	692	1			142
						636	9									

TOTAL GAS PROD: 512,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,893

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53
02	784 X	209	-0-	-575	-0-	209	3			N	-0-					53
03	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1148	3	48	9	N	44					97
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					97
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-	66	1			31

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138

01	1829 X	498	-0-	-1331	-0-	440	3	58	9	N	53	127	1			36
02	1652 X	1086	-0-	-566	-0-	1039	3	47	9	N	43					79
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	471	3	67	9	N	61					140
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	888	3	48	9	N	44					184
05	1209 N	488	-0-	-721	-0-	464	3	24	9	N	22	179	1			27
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	N	23					50
07	961 N	461	-0-	-500	-0-	439	3	22	9	N	20					70
08	496 N	117	-0-	-379	-0-	115	3	2	9	N	2					72
09	750 N	383	-0-	-367	-0-	381	3	2	9	N	2					74
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	3	14	9	N	13					87
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	3	6	9	N	5					92
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	276	3	20	9	N	18					110

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58080 X	58080	-0-	-0-	-0-	55289	3	2791	9	N	2537	2432	1			625
02	44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	42838	3	1961	9	N	1783	2222	1			186
03	37541 X	25612	-0-	-11929	-0-	24211	3	1401	9	N	1274	1317	1			143
04	36330 X	19015	-0-	-17315	-0-	17902	3	1113	9	N	1012	816	1			339
05	37541 X	32719	-0-	-4822	-0-	31258	3	1461	9	N	1328	1254	1			413
06	36330 X	28508	-0-	-7822	-0-	27137	3	1371	9	N	1246	1452	1			207
07	37541 X	26316	-0-	-11225	-0-	24996	3	1320	9	N	1200	1248	1			159
08	32705 X	23231	-0-	-9474	-0-	1	1	22139	3	N	992	894	1			257
						1091	9									
09	31650 X	21503	-0-	-10147	-0-	20493	3	1010	9	N	918	904	1			271
10	32705 X	19848	-0-	-12857	-0-	18903	3	945	9	N	859	908	1			222
11	28500 X	17394	-0-	-11106	-0-	16479	3	915	9	N	832	727	1			327
12	26319 X	17212	-0-	-9107	-0-	16367	3	845	9	N	768	909	1			186

TOTAL GAS PROD: 334,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,749

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302 X	19859	-0-	-12443	-0-	19636	3	223	9	N	203	183	1			230
02	18312 X	17724	-0-	-588	-0-	17704	3	20	9	N	18	182	1			66
03	20274 X	11635	-0-	-8639	-0-	11337	3	298	9	N	271	312	1			25
04	19560 X	18371	-0-	-1189	-0-	18147	3	224	9	N	204	179	1			50
05	20212 X	18281	-0-	-1931	-0-	18061	3	220	9	N	200	182	1			68
06	19230 X	17153	-0-	-2077	-0-	16952	3	201	9	N	183	182	1			69
07	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	25808	3	386	9	N	351	174	1			246
08	194685 X	194685	-0-	-0-	-0-	192346	3	2339	9	N	2126	1971	1			401
09	152537 X	152537	-0-	-0-	-0-	150952	3	1585	9	N	1441	1421	1			421
10	126199 X	126199	-0-	-0-	-0-	124739	3	1460	9	N	1327	1447	1			301
11	108036 X	108036	-0-	-0-	-0-	106836	3	1200	9	N	1091	1079	1			313
*12	107408 X	107408	-0-	-0-	-0-	106305	3	1103	9	N	1003	1061	1			255

TOTAL GAS PROD: 818,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,418

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83018 X	77249	-0-	-5769	-0-	74698	3	2551	9	N	2319	2777	1			340
02	74984 X	67027	-0-	-7957	-0-	64823	3	2204	9	N	2004	1869	1			475
03	83018 X	42183	-0-	-40835	-0-	40811	3	1372	9	N	1247	1632	1			90
04	79770 X	68065	-0-	-11705	-0-	65845	3	2220	9	N	2018	1841	1			267
05	79980 X	66413	-0-	-13567	-0-	64361	3	2052	9	N	1865	1815	1			317
06	74760 X	59836	-0-	-14924	-0-	58112	3	1724	9	N	1567	1653	1			231
07	74214 X	59276	-0-	-14938	-0-	57183	3	2093	9	N	1903	1975	1			159
08	70339 X	56462	-0-	-13877	-0-	1	1	54644	3	N	1652	1484	1			327
						1817	9									
09	68070 X	53522	-0-	-14548	-0-	51825	3	1697	9	N	1543	1648	1			222
10	66402 X	52220	-0-	-14182	-0-	50541	3	1679	9	N	1526	1491	1			257
11	59850 X	47751	-0-	-12099	-0-	46154	3	1597	9	N	1452	1473	1			236
12	59272 X	46982	-0-	-12290	-0-	45645	3	1337	9	N	1215	1301	1			150

TOTAL GAS PROD: 696,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,311

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	5823	3	267	9	N	243	183	1			156
02	6636	X	5227	-0-	-1409	-0-	5026	3	201	9	N	183	180	1			159
03	6789	X	3199	-0-	-3590	-0-	3083	3	116	9	N	105	185	1			79
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6289	3	227	9	N	206	189	1			96
05	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	5645	3	204	9	N	185	186	1			95
06	5880	X	5260	-0-	-620	-0-	5093	3	167	9	N	152	186	1			61
07	6727	X	5460	-0-	-1267	-0-	5284	3	176	9	N	160	70	1			151
08	6727	X	4931	-0-	-1796	-0-	4769	3	162	9	N	147	183	1			115
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	8828	3	202	9	N	184	245	1			54
10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11072	3	152	9	N	138					192
11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9634	3	255	9	N	232	360	1			64
*12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9816	3	140	9	N	127	89	1			102

TOTAL GAS PROD: 82,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3258	-0-	-2291	-0-	3168	3	90	9	N	82	245	1			85
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1908	3	59	9	N	54					139
03	3193	X	438	-0-	-2755	-0-	438	3			N	-0-					139
04	3150	X	611	-0-	-2539	-0-	611	3			N	-0-	93	1			46
05	3255	X	104	-0-	-3151	-0-	104	3			N	-0-					46
06	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	1359	3	37	9	N	34					80
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2227	3	74	9	N	67					147
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1474	3	41	9	N	37	139	1			45
09	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1393	3	44	9	N	40	30	1			55
10	2294	X	2244	-0-	-50	-0-	2205	3	39	9	N	35					90
11	2220	X	1795	-0-	-425	-0-	1770	3	25	9	N	23					113
12	2294	X	1382	-0-	-912	-0-	1375	3	7	9	N	6	92	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21633	-0-	-2082	-0-	307	1	21010	3	N	287	371	1			135
							316	9									
02	21420	X	20672	-0-	-748	-0-	280	1	20151	3	N	219					354
							241	9									
03	23715	X	12790	-0-	-10925	-0-	190	1	12438	3	N	147	372	1			129
							162	9									
04	22680	X	22451	-0-	-229	-0-	289	1	21979	3	N	166	190	1			105
							183	9									
05	22878	X	21407	-0-	-1471	-0-	310	1	20712	3	N	350	181	1			274
							385	9									
06	22140	X	19519	-0-	-2621	-0-	300	1	18989	3	N	209	367	1			116
							230	9									
07	23188	X	22127	-0-	-1061	-0-	310	1	21618	3	N	181	180	1			117
							199	9									
08	23188	X	21009	-0-	-2179	-0-	310	1	20454	3	N	223	165	1			175
							245	9									
09	22440	X	18584	-0-	-3856	-0-	300	1	18018	3	N	242	253	1			164
							266	9									
10	22134	X	19603	-0-	-2531	-0-	310	1	19050	3	N	221	178	1			207
							243	9									
11	21420	X	18455	-0-	-2965	-0-	300	1	17954	3	N	183	179	1			211
							201	9									
12	22134	X	16914	-0-	-5220	-0-	310	1	16461	3	N	130	248	1			93
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 235,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,558

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140095 X	140095	-0-	-0-	-0-	133619	3	6476	9	N	5887	6065	1			599
02	130933 X	130933	-0-	-0-	-0-	125262	3	5671	9	N	5155	5152	1			602
03	83014 X	83014	-0-	-0-	-0-	79628	3	3386	9	N	3078	3613	1			67
04	118787 X	118787	-0-	-0-	-0-	113825	3	4962	9	N	4511	4238	1			340
05	133519 X	133519	-0-	-0-	-0-	128101	3	5418	9	N	4925	4781	1			484
06	133904 X	133904	-0-	-0-	-0-	129273	3	4631	9	N	4210	4224	1			470
07	126690 X	126690	-0-	-0-	-0-	122457	3	4233	9	N	3848	4019	1			299
08	112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	2	1	109230	3	N	3389	3233	1			455
						3728	9									
09	111072 X	111072	-0-	-0-	-0-	107517	3	3555	9	N	3232	3049	1			638
10	103713 X	103713	-0-	-0-	-0-	100395	3	3318	9	N	3016	3244	1			410
11	91621 X	91621	-0-	-0-	-0-	88609	3	3012	9	N	2738	2750	1			398
*12	94641 X	94641	-0-	-0-	-0-	91630	3	3011	9	N	2737	2664	1			471

TOTAL GAS PROD: 1,380,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,726

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

01	47120 X	38915	-0-	-8205	-0-	310	1	37948	3	N	597	743	1			190
						657	9									
02	41440 X	33819	-0-	-7621	-0-	280	1	33027	3	N	465	376	1			279
						512	9									
03	45663 X	21233	-0-	-24430	-0-	190	1	20740	3	N	275	498	1			56
						303	9									
04	42180 X	36972	-0-	-5208	-0-	290	1	36098	3	N	531	378	1			209
						584	9									
05	41509 X	35849	-0-	-5660	-0-	310	1	35023	3	N	469	554	1			124
						516	9									
06	37650 X	32032	-0-	-5618	-0-	300	1	31262	3	N	427	364	1			187
						470	9									
07	38192 X	31250	-0-	-6942	-0-	310	1	30467	3	N	430	544	1			73
						473	9									
08	38192 X	20276	-0-	-17916	-0-	302	1	19662	3	N	284	186	1			171
						312	9									
09	36960 X	24093	-0-	-12867	-0-	295	1	23401	3	N	361	411	1			121
						397	9									
10	35836 X	23160	-0-	-12676	-0-	243	1	22532	3	N	350	288	1			183
						385	9									
11	32040 X	21861	-0-	-10179	-0-	271	1	21279	3	N	283	415	1			51
						311	9									
12	31248 X	25248	-0-	-6000	-0-	280	1	24614	3	N	322	224	1			149
						354	9									

TOTAL GAS PROD: 344,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46070	X	46070	-0-	-0-	-0-	310 846	1 9	44914	3	N	769	946	1			211
02	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	280 757	1 9	37907	3	N	688	754	1			145
03	33728	X	23329	-0-	-10399	-0-	190 427	1 9	22712	3	N	388	478	1			55
04	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	289 704	1 9	36643	3	N	640	170	1			525
05	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	310 730	1 9	39158	3	N	664	904	1			285
06	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	300 658	1 9	35450	3	N	598	718	1			165
07	33728	X	33292	-0-	-436	-0-	310 626	1 9	32356	3	N	569	543	1			191
08	33728	X	31761	-0-	-1967	-0-	310 598	1 9	30853	3	N	544	356	1			379
09	32640	X	28192	-0-	-4448	-0-	300 521	1 9	27371	3	N	474	702	1			151
10	33728	X	24990	-0-	-8738	-0-	310 452	1 9	24228	3	N	411	445	1			117
11	32640	X	21991	-0-	-10649	-0-	299 418	1 9	21274	3	N	380	363	1			134
12	33294	X	18964	-0-	-14330	-0-	310 344	1 9	18310	3	N	313	360	1			87

TOTAL GAS PROD: 381,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,438

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	690	717	1			114
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	537	1			382
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1058	1250	1			190
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	713	1			186
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	345	1			76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					188
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					198
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	298	1	5355	3	N	160	191	1			159
							176	9									
02	8008	X	4674	-0-	-3334	-0-	280	1	4238	3	N	142	110	1			191
							156	9									
03	8122	X	3401	-0-	-4721	-0-	190	1	3150	3	N	55	179	1			67
							61	9									
04	6690	X	3937	-0-	-2753	-0-	288	1	3528	3	N	110					177
							121	9									
05	6572	X	4379	-0-	-2193	-0-	310	1	3931	3	N	125	177	1			125
							138	9									
06	5640	X	4131	-0-	-1509	-0-	300	1	3709	3	N	111	184	1			52
							122	9									
07	5177	X	4133	-0-	-1044	-0-	310	1	3696	3	N	115	107	1			60
							127	9									
08	4371	X	3549	-0-	-822	-0-	310	1	3127	3	N	102	84	1			78
							112	9									
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	300	1	5398	3	N	124	115	1			87
							136	9									
10	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	310	1	8480	3	N	137	135	1			89
							151	9									
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	300	1	7842	3	N	137	182	1			44
							151	9									
*12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	310	1	8387	3	N	151	100	1			95
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 65,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1399	3	15	9	N	14					89
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	3	66	9	N	60					149
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1628	3	69	9	N	63					212
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1558	3	66	9	N	60	185	1			87
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1431	3	65	9	N	59	99	1			47
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	824	3	57	9	N	52					99
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1202	3	54	9	N	49	118	1			30
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	960	3	46	9	N	42					72
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	904	3	35	9	N	32					104

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13026 - 13046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					94
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6639	-0-	-2103	-0-	310	1	6259	3	N	64					219
							70	9									
02	7896	X	7208	-0-	-688	-0-	278	1	6856	3	N	67	179	1			107
							74	9									
03	8742	X	4402	-0-	-4340	-0-	200	1	4189	3	N	12					119
							13	9									
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	290	1	9628	3	N	77					196
							85	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	310	1	8079	3	N	57	177	1			76
							63	9									
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	300	1	7703	3	N	69					145
							76	9									
07	8742	X	8384	-0-	-358	-0-	310	1	8007	3	N	61					206
							67	9									
08	8742	X	7783	-0-	-959	-0-	299	1	7429	3	N	50	178	1			78
							55	9									
09	8460	X	4836	-0-	-3624	-0-	300	1	4488	3	N	44					122
							48	9									
10	8463	X	4380	-0-	-4083	-0-	310	1	4017	3	N	48					170
							53	9									
11	8100	X	4827	-0-	-3273	-0-	300	1	4465	3	N	56	177	1			49
							62	9									
12	8370	X	4558	-0-	-3812	-0-	310	1	4204	3	N	40					89
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 79,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1511	3	N	49					213
							54	9									
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	280	1	901	3	N	-0-	178	1			35
03	1302	N	342	-0-	-960	-0-	200	1	142	3	N	-0-					35
04	1830	N	843	-0-	-987	-0-	233	1	610	3	N	-0-					35
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	268	1	1638	3	N	-0-					35
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	272	1	1057	3	N	-0-					35
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	270	1	998	3	N	-0-					35
08	1922	N	1355	-0-	-567	-0-	280	1	963	3	N	102					137
							112	9									
09	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	175	1	963	3	N	-0-					137
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	310	1	1035	3	N	25					162
							28	9									
11	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	300	1	779	3	N	25					187
							28	9									
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	310	1	785	3	N	27	181	1			33
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996 X	46199	-0-	-797	-0-	45337	3	862	9	N	784	1131	1			227
02	42616 X	41137	-0-	-1479	-0-	40414	3	723	9	N	657	659	1			225
03	47182 X	25707	-0-	-21475	-0-	25269	3	438	9	N	398	529	1			94
04	49107 X	49107	-0-	-0-	-0-	48064	3	1043	9	N	948	820	1			222
05	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	51526	3	851	9	N	774	752	1			244
06	64623 X	64623	-0-	-0-	-0-	63819	3	804	9	N	731	794	1			181
07	50747 X	38067	-0-	-12680	-0-	37337	3	730	9	N	664	736	1			109
08	52390 X	41761	-0-	-10629	-0-	40984	3	777	9	N	706	550	1			265
09	53820 X	36505	-0-	-17315	-0-	35723	3	782	9	N	711	751	1			225
10	55614 X	40488	-0-	-15126	-0-	39678	3	810	9	N	736	758	1			203
11	53820 X	34830	-0-	-18990	-0-	34197	3	633	9	N	575	619	1			159
12	41757 X	36893	-0-	-4864	-0-	36166	3	727	9	N	661	603	1			217

TOTAL GAS PROD: 507,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,345

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	6760	-0-	-7934	-0-	6569	3	191	9	N	174	180	1			103
02	10276 X	5664	-0-	-4612	-0-	5511	3	153	9	N	139					242
03	9300 X	3158	-0-	-6142	-0-	3110	3	48	9	N	44	184	1			102
04	9000 X	4846	-0-	-4154	-0-	4689	3	157	9	N	143	185	1			60
05	8153 X	3465	-0-	-4688	-0-	3358	3	107	9	N	97					157
06	6540 X	2473	-0-	-4067	-0-	2392	3	81	9	N	74	185	1			46
07	6262 X	2048	-0-	-4214	-0-	1964	3	84	9	N	76	70	1			52
08	5022 X	1955	-0-	-3067	-0-	1889	3	66	9	N	60					112
09	4860 X	2154	-0-	-2706	-0-	2109	3	45	9	N	41	112	1			41
10	3472 X	2154	-0-	-1318	-0-	2123	3	31	9	N	28					69
11	2460 X	1815	-0-	-645	-0-	1787	3	28	9	N	25					94
12	2232 X	1739	-0-	-493	-0-	1719	3	20	9	N	18					112

TOTAL GAS PROD: 38,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823 X	51043	-0-	-5780	-0-	49962	3	1081	9	N	983	1121	1			330
02	50120 X	44917	-0-	-5203	-0-	44045	3	872	9	N	793	932	1			191
03	52855 X	28461	-0-	-24394	-0-	27933	3	528	9	N	480	618	1			53
04	50100 X	47567	-0-	-2533	-0-	46591	3	976	9	N	887	721	1			219
05	51584 X	46603	-0-	-4981	-0-	45600	3	1003	9	N	912	910	1			221
06	49410 X	43555	-0-	-5855	-0-	42639	3	916	9	N	833	911	1			143
07	49724 X	44353	-0-	-5371	-0-	43412	3	941	9	N	855	921	1			77
08	49166 X	42517	-0-	-6649	-0-	41634	3	883	9	N	803	715	1			165
09	47580 X	39894	-0-	-7686	-0-	39037	3	857	9	N	779	739	1			205
10	46593 X	39467	-0-	-7126	-0-	38622	3	845	9	N	768	722	1			251
11	43560 X	37291	-0-	-6269	-0-	36491	3	800	9	N	727	731	1			247
12	44361 X	38288	-0-	-6073	-0-	37476	3	812	9	N	738	719	1			266

TOTAL GAS PROD: 503,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	310	1	11049	3	N	146	32	1			212
							161	9									
02	9996	X	6257	-0-	-3739	-0-	261	1	5954	3	N	38					250
							42	9									
03	11067	X	6527	-0-	-4540	-0-	190	1	6282	3	N	50	205	1			95
							55	9									
04	10710	X	10146	-0-	-564	-0-	283	1	9683	3	N	164					259
							180	9									
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	310	1	11803	3	N	101	216	1			144
							111	9									
06	10710	X	6701	-0-	-4009	-0-	300	1	6365	3	N	33					177
							36	9									
07	10478	X	7169	-0-	-3309	-0-	310	1	6734	3	N	114	182	1			109
							125	9									
08	11067	X	7421	-0-	-3646	-0-	310	1	6972	3	N	126	114	1			121
							139	9									
09	10710	X	7127	-0-	-3583	-0-	300	1	6759	3	N	62					183
							68	9									
10	11067	X	7556	-0-	-3511	-0-	310	1	7113	3	N	121	202	1			102
							133	9									
11	7170	X	321	-0-	-6849	-0-	120	1	201	3	N	-0-	20	1			82
12	7409	X	154	-0-	-7255	-0-	87	1	67	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 83,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166005	X	123123	-0-	-42882	-0-	120338	3	2785	9	N	2532	3061	1			427
02	149940	X	100938	-0-	-49002	-0-	98429	3	2509	9	N	2281	2153	1			555
03	158813	X	61624	-0-	-97189	-0-	60118	3	1506	9	N	1369	1835	1			89
04	147870	X	77426	-0-	-70444	-0-	75467	3	1959	9	N	1781	1604	1			266
05	145824	X	93660	-0-	-52164	-0-	91390	3	2270	9	N	2064	2087	1			243
06	119160	X	110572	-0-	-8588	-0-	108630	3	1942	9	N	1765	1558	1			450
07	111755	X	68450	-0-	-43305	-0-	67040	3	1410	9	N	1282	1515	1			217
08	93651	X	62908	-0-	-30743	-0-	1	1	61301	3	N	1460	1462	1			215
							1606	9									
09	110580	X	58467	-0-	-52113	-0-	56983	3	1484	9	N	1349	1131	1			433
10	114266	X	52463	-0-	-61803	-0-	51080	3	1383	9	N	1257	1327	1			363
11	110580	X	47009	-0-	-63571	-0-	45701	3	1308	9	N	1189	1200	1			352
12	68448	X	45872	-0-	-22576	-0-	44600	3	1272	9	N	1156	1156	1			352

TOTAL GAS PROD: 902,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,485

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	352	-0-	-516	-0-	332	3	20	9	N	18	95	1			50
02	784	X	389	-0-	-395	-0-	370	3	19	9	N	17					67
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					67
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	230	3	14	9	N	13					80
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					80
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					80
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					82
08	806	N	660	-0-	-146	-0-	646	3	14	9	N	13					95
09	900	N	11	-0-	-889	-0-	2	3	9	9	N	8					103
10	3100	N	140227	-0-	137127	137127	137068	3	3159	9	N	2872	2689	1			286
11	3000	N	126707	-0-	123707	260834	123769	3	2938	9	N	2671	2351	1			606
*12	3100	N	129818	-0-	126718	387552	127159	3	2659	9	N	2417	2675	1			348

TOTAL GAS PROD: 402,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,031

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	191	1			76
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					76
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					76
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2904	3	84	9	N	76					152
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	956	3	14	9	N	13					165
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1090	3	95	9	N	86					251
07	2108	N	1109	-0-	-999	-0-	1083	3	26	9	N	24	148	1			127
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					137
09	1200	N	735	-0-	-465	-0-	735	3			N	-0-					137
10	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					137
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					137
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1	111	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14186	-0-	-1841	-0-	13857	3	329	9	N	299	369	1			138
02	14028	X	12865	-0-	-1163	-0-	12702	3	163	9	N	148					286
03	15562	X	8371	-0-	-7191	-0-	8320	3	51	9	N	46	192	1			140
04	15060	X	12156	-0-	-2904	-0-	11900	3	256	9	N	233	179	1			194
05	15562	X	12128	-0-	-3434	-0-	11937	3	191	9	N	174	189	1			179
06	13770	X	10876	-0-	-2894	-0-	10560	3	316	9	N	287	364	1			102
07	14229	X	11572	-0-	-2657	-0-	11317	3	255	9	N	232	176	1			158
08	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	10744	3	204	9	N	185	179	1			164
09	12150	X	10498	-0-	-1652	-0-	10277	3	221	9	N	201	181	1			184
10	12121	X	10132	-0-	-1989	-0-	9893	3	239	9	N	217	310	1			91
11	11190	X	9564	-0-	-1626	-0-	9323	3	241	9	N	219	178	1			132
12	11563	X	9644	-0-	-1919	-0-	9436	3	208	9	N	189	177	1			144

TOTAL GAS PROD: 132,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	100	1	706	3	N	3					127
							3	9									
02	2184	X	395	-0-	-1789	-0-	50	1	345	3	N	-0-					127
03	744	X	290	-0-	-454	-0-	50	1	164	3	N	69					196
							76	9									
04	780	X	386	-0-	-394	-0-	32	1	354	3	N	-0-					196
05	806	X	288	-0-	-518	-0-	91	1	197	3	N	-0-					196
06	780	X	189	-0-	-591	-0-	76	1	113	3	N	-0-					196
07	434	X	172	-0-	-262	-0-	78	1	94	3	N	-0-	83	1			113
08	403	X	285	-0-	-118	-0-	83	1	202	3	N	-0-					113
09	390	X	110	-0-	-280	-0-	39	1	71	3	N	-0-					113
10	279	X	98	-0-	-181	-0-	20	1	78	3	N	-0-					113
11	270	X	69	-0-	-201	-0-	46	1	23	3	N	-0-					113
12	279	X	74	-0-	-205	-0-	19	1	55	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	208	1	17953	3	N	202	182	1			176
							222	9									
02	32749	X	32749	-0-	-0-	-0-	280	1	32054	3	N	377	371	1			182
							415	9									
03	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	190	1	17433	3	N	181	243	1			120
							199	9									
04	29970	X	28313	-0-	-1657	-0-	289	1	27628	3	N	360	371	1			109
							396	9									
05	36270	X	14509	-0-	-21761	-0-	243	1	14143	3	N	112					221
							123	9									
06	35100	X	2508	-0-	-32592	-0-	90	1	2323	3	N	86	174	1			133
							95	9									
07	36270	X	1385	-0-	-34885	-0-	58	1	1304	3	N	21	64	1			90
							23	9									
08	29264	X	2048	-0-	-27216	-0-	150	1	1847	3	N	46					136
							51	9									
09	28320	X	3818	-0-	-24502	-0-	245	1	3528	3	N	41	101	1			76
							45	9									
10	14508	X	9220	-0-	-5288	-0-	243	1	8792	3	N	168					244
							185	9									
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	300	1	12264	3	N	112	320	1			36
							123	9									
*12	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	310	1	14199	3	N	139					175
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 158,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244652 X	229661	-0-	-14991	-0-	310	1	226356	3	N	2723	3158	1			227
						2995	9									
02	220976 X	201818	-0-	-19158	-0-	280	1	199059	3	N	2254	2028	1			453
						2479	9									
03	244652 X	127491	-0-	-117161	-0-	190	1	125733	3	N	1425	1734	1			144
						1568	9									
04	233670 X	208958	-0-	-24712	-0-	289	1	206001	3	N	2425	2234	1			335
						2668	9									
05	237615 X	208662	-0-	-28953	-0-	310	1	205798	3	N	2322	2216	1			441
						2554	9									
06	222240 X	195325	-0-	-26915	-0-	300	1	192689	3	N	2124	2153	1			412
						2336	9									
07	223448 X	196708	-0-	-26740	-0-	310	1	194067	3	N	2119	2176	1			355
						2331	9									
08	215915 X	190689	-0-	-25226	-0-	311	1	188128	3	N	2045	1949	1			451
						2250	9									
09	208950 X	179666	-0-	-29284	-0-	300	1	177345	3	N	1837	1954	1			334
						2021	9									
10	208661 X	179909	-0-	-28752	-0-	310	1	177511	3	N	1898	1783	1			449
						2088	9									
11	195330 X	167872	-0-	-27458	-0-	299	1	165625	3	N	1771	1602	1			618
						1948	9									
12	196695 X	166465	-0-	-30230	-0-	308	1	164222	3	N	1759	2114	1			263
						1935	9									

TOTAL GAS PROD: 2,253,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,702

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

01	26381 X	19437	-0-	-6944	-0-	19037	3	400	9	N	364	180	1			368
02	23828 X	11878	-0-	-11950	-0-	11617	3	261	9	N	237	371	1			234
03	26381 X	7362	-0-	-19019	-0-	7199	3	163	9	N	148	223	1			159
04	25530 X	7405	-0-	-18125	-0-	7221	3	184	9	N	167	198	1			128
05	26381 X	7229	-0-	-19152	-0-	7040	3	189	9	N	172	177	1			123
06	25530 X	6127	-0-	-19403	-0-	5775	3	352	9	N	320	176	1			267
07	26381 X	4775	-0-	-21606	-0-	4775	3			N	-0-					267
08	7657 X	4789	-0-	-2868	-0-	4742	3	47	9	N	43	166	1			144
09	7410 X	4360	-0-	-3050	-0-	4210	3	150	9	N	136	183	1			97
10	7223 X	3914	-0-	-3309	-0-	3829	3	85	9	N	77					174
11	6120 X	3841	-0-	-2279	-0-	3701	3	140	9	N	127	174	1			127
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3590	3	122	9	N	111	138	1			100

TOTAL GAS PROD: 84,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	45161	-0-	-7477	-0-	310	1	44148	3	N	639	760	1			235
							703	9									
02	49616	X	38729	-0-	-10887	-0-	280	1	37875	3	N	522	554	1			203
							574	9									
03	54932	X	24018	-0-	-30914	-0-	190	1	23534	3	N	267	379	1			91
							294	9									
04	53160	X	45435	-0-	-7725	-0-	289	1	44611	3	N	486	379	1			198
							535	9									
05	49910	X	35874	-0-	-14036	-0-	281	1	35162	3	N	392	365	1			225
							431	9									
06	43710	X	35595	-0-	-8115	-0-	300	1	34603	3	N	629	556	1			298
							692	9									
07	46965	X	31331	-0-	-15634	-0-	300	1	30538	3	N	448	543	1			203
							493	9									
08	46965	X	25230	-0-	-21735	-0-	292	1	24532	3	N	369	371	1			201
							406	9									
09	45450	X	28217	-0-	-17233	-0-	272	1	27475	3	N	427	551	1			77
							470	9									
10	36797	X	23677	-0-	-13120	-0-	235	1	23058	3	N	349	245	1			181
							384	9									
11	35610	X	21774	-0-	-13836	-0-	243	1	21447	3	N	76	176	1			81
							84	9									
12	31341	X	28060	-0-	-3281	-0-	253	1	27180	3	N	570	551	1			100
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 383,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	31401	-0-	-405	-0-	310	1	30714	3	N	343	382	1			129
							377	9									
02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	279	1	28391	3	N	342	193	1			278
							376	9									
03	30938	X	17306	-0-	-13632	-0-	190	1	16965	3	N	137	361	1			54
							151	9									
04	30390	X	29620	-0-	-770	-0-	289	1	29060	3	N	246	185	1			115
							271	9									
05	32147	X	27951	-0-	-4196	-0-	310	1	27311	3	N	300	178	1			237
							330	9									
06	31110	X	27734	-0-	-3376	-0-	300	1	27080	3	N	322	361	1			198
							354	9									
07	32147	X	27450	-0-	-4697	-0-	310	1	26821	3	N	290	294	1			194
							319	9									
08	30597	X	26426	-0-	-4171	-0-	310	1	26002	3	N	104	177	1			121
							114	9									
09	29610	X	25322	-0-	-4288	-0-	300	1	24532	3	N	445	359	1			207
							490	9									
10	28644	X	25485	-0-	-3159	-0-	310	1	24855	3	N	291	360	1			138
							320	9									
11	27720	X	24030	-0-	-3690	-0-	297	1	23480	3	N	230					368
							253	9									
12	27435	X	16165	-0-	-11270	-0-	216	1	15698	3	N	228	540	1			56
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 307,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
06	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55304 X	40594	-0-	-14710	-0-	578	1	39090	3	N	842	1294	1			264
						926	9									
02	50036 X	36022	-0-	-14014	-0-	560	1	34689	3	N	703	461	1			506
						773	9									
03	55397 X	21756	-0-	-33641	-0-	380	1	20923	3	N	412	799	1			119
						453	9									
04	53610 X	36732	-0-	-16878	-0-	565	1	35416	3	N	683	417	1			385
						751	9									
05	42935 X	41357	-0-	-1578	-0-	620	1	40048	3	N	626	752	1			259
						689	9									
06	50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	600	1	49696	3	N	619	571	1			307
						681	9									
07	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	431	1	28233	3	N	516	544	1			279
						568	9									
08	30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	593	1	29703	3	N	547	548	1			278
						602	9									
09	25411 X	25411	-0-	-0-	-0-	330	1	24564	3	N	470	509	1			239
						517	9									
10	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	620	1	29885	3	N	570	520	1			289
						627	9									
11	27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	565	1	26360	3	N	532	591	1			230
						585	9									
*12	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	336	1	21906	3	N	440	485	1			185
						484	9									

TOTAL GAS PROD: 394,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,960

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39751	X	39751	-0-	-0-	-0-	39351	3	400	9	N	364	182	1			503
02	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	33852	3	351	9	N	319	366	1			456
03	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35564	3	311	9	N	283	554	1			185
04	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	33557	3	363	9	N	330	182	1			333
05	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	33506	3	257	9	N	234	185	1			382
06	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31142	3	284	9	N	258	355	1			285
07	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30291	3	259	9	N	235	359	1			161
08	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	29180	3	266	9	N	242	175	1			228
09	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	26802	3	249	9	N	226	176	1			278
10	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	26389	3	266	9	N	242	188	1			332
11	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	25039	3	230	9	N	209	177	1			364
*12	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24701	3	250	9	N	227	344	1			247

TOTAL GAS PROD: 372,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180141	X	63194	-0-	-116947	-0-	62647	3	547	9	N	497	549	1			192
02	138880	X	47015	-0-	-91865	-0-	46587	3	428	9	N	389	360	1			221
03	124651	X	25828	-0-	-98823	-0-	25576	3	252	9	N	229	368	1			82
04	97800	X	44993	-0-	-52807	-0-	44617	3	376	9	N	342	182	1			242
05	79236	X	34986	-0-	-44250	-0-	34648	3	338	9	N	307	364	1			185
06	61170	X	29215	-0-	-31955	-0-	28958	3	257	9	N	234	177	1			242
07	52049	X	26192	-0-	-25857	-0-	25977	3	215	9	N	195	353	1			84
08	46500	X	26324	-0-	-20176	-0-	25717	3	607	9	N	552	357	1			279
09	45000	X	21660	-0-	-23340	-0-	20964	3	696	9	N	633	551	1			361
10	34999	X	19501	-0-	-15498	-0-	18667	3	834	9	N	758	733	1			386
11	29220	X	16326	-0-	-12894	-0-	15783	3	543	9	N	494	725	1			155
12	26319	X	14625	-0-	-11694	-0-	14215	3	410	9	N	373	175	1			353

TOTAL GAS PROD: 369,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57009 X	31894	-0-	-25115	-0-	31387	3	507	9	N	461	555	1			206
02	46704 X	24816	-0-	-21888	-0-	24464	3	352	9	N	320	366	1			160
03	47275 X	14254	-0-	-33021	-0-	14070	3	184	9	N	167	183	1			144
04	40560 X	3091	-0-	-37469	-0-	3077	3	14	9	N	13					157
05	38037 X	12021	-0-	-26016	-0-	11792	3	229	9	N	208	181	1			184
06	30870 X	18107	-0-	-12763	-0-	17847	3	260	9	N	236	179	1			241
07	27466 X	20142	-0-	-7324	-0-	19856	3	286	9	N	260	367	1			134
08	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	18771	3	217	9	N	197	182	1			149
09	18120 X	17204	-0-	-916	-0-	16991	3	213	9	N	194	178	1			165
10	20150 X	15293	-0-	-4857	-0-	15065	3	228	9	N	207	178	1			194
11	19500 X	12356	-0-	-7144	-0-	12220	3	136	9	N	124	184	1			134
12	20150 X	13295	-0-	-6855	-0-	13163	3	132	9	N	120	72	1			182

TOTAL GAS PROD: 201,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440

01	244404 X	242094	-0-	-2310	-0-	239871	3	2223	9	N	2021	1864	1			399
02	220752 X	210124	-0-	-10628	-0-	208241	3	1883	9	N	1712	1646	1			465
03	124040 X	124040	-0-	-0-	-0-	122892	3	1148	9	N	1044	1309	1			200
04	236520 X	205272	-0-	-31248	-0-	203377	3	1895	9	N	1723	1656	1			267
05	244404 X	199733	-0-	-44671	-0-	198168	3	1565	9	N	1423	1454	1			236
06	234270 X	180369	-0-	-53901	-0-	178804	3	1565	9	N	1423	1436	1			223
07	232624 X	175149	-0-	-57475	-0-	173449	3	1700	9	N	1545	1431	1			337
08	212102 X	179883	-0-	-32219	-0-	1	1	178534	3	N	1225	1074	1			488
						1348	9									
09	205260 X	167826	-0-	-37434	-0-	166615	3	1211	9	N	1101	1227	1			362
10	199733 X	157545	-0-	-42188	-0-	156563	3	982	9	N	893	1080	1			175
11	180360 X	144730	-0-	-35630	-0-	143407	3	1323	9	N	1203	1079	1			299
12	179893 X	147896	-0-	-31997	-0-	147056	3	840	9	N	764	892	1			171

TOTAL GAS PROD: 2,134,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,077

BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784

01	154591 X	154591	-0-	-0-	-0-	26207	1	118487	3	N	8997	8889	1			502
						9897	9									
02	163643 X	163643	-0-	-0-	-0-	30616	1	123568	3	N	8599	8284	1			817
						9459	9									
03	98792 X	98792	-0-	-0-	-0-	18672	1	74393	3	N	5206	5799	1			224
						5727	9									
04	174608 X	174608	-0-	-0-	-0-	34093	1	131252	3	N	8421	7974	1			671
						9263	9									
05	134730 X	134730	-0-	-0-	-0-	24693	1	104077	3	N	5418	5591	1			498
						5960	9									
06	115500 X	115500	-0-	-0-	-0-	110313	3	5187	9	N	4715	4271	1			942
07	102579 X	102579	-0-	-0-	-0-	98047	3	4532	9	N	4120	4677	1			385
08	95528 X	95528	-0-	-0-	-0-	91271	3	4257	9	N	3870	3966	1			289
09	80357 X	80357	-0-	-0-	-0-	76719	3	3638	9	N	3307	2958	1			638
10	69792 X	69792	-0-	-0-	-0-	66549	3	3243	9	N	2948	2943	1			643
11	61150 X	61150	-0-	-0-	-0-	58276	3	2874	9	N	2613	2711	1			545
*12	55444 X	55444	-0-	-0-	-0-	52754	3	2690	9	N	2445	2307	1			683

TOTAL GAS PROD: 1,306,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,659

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	40726	-0-	40726	734455	5313	1	35140	3	N	248	186	1			170
						273	9									
02	0	30279	-0-	30279	764734	3935	1	26127	3	N	197	182	1			185
						217	9									
03	781827 X	17093	-0-	-764734	-0-	2184	1	14763	3	N	133	178	1			140
						146	9									
04	205860 X	22854	-0-	-183006	-0-	2978	1	19736	3	N	127	176	1			91
						140	9									
05	212722 X	51798	-0-	-160924	-0-	6810	1	44370	3	N	562	355	1			298
						618	9									
06	205860 X	56155	-0-	-149705	-0-	7589	1	47933	3	N	575	541	1			332
						633	9									
07	212722 X	51580	-0-	-161142	-0-	51162	3	418	9	N	380	363	1			349
08	212722 X	66575	-0-	-146147	-0-	66155	3	420	9	N	382	365	1			366
09	62019 X	62019	-0-	-0-	-0-	61460	3	559	9	N	508	542	1			332
10	61255 X	61255	-0-	-0-	-0-	60648	3	607	9	N	552	720	1			164
11	64440 X	53396	-0-	-11044	-0-	52846	3	550	9	N	500	359	1			305
12	66588 X	53375	-0-	-13213	-0-	53147	3	228	9	N	207	356	1			156

TOTAL GAS PROD: 567,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,371

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			40
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			40
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			40
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			40
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			40
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			40
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			40
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			40
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			40
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			40
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			40
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONROC ENERGY 426612
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			19
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			19
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			19
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			19
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			19
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - PLUGGED 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5176	3	201	9	N	183	182	1			157
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5665	3	241	9	N	219	190	1			186
03	4371 X	3273	-0-	-1098	-0-	3135	3	138	9	N	125	187	1			124
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4192	3	184	9	N	167	182	1			109
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5974	3	211	9	N	192					301
06	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	3556	3	110	9	N	100	180	1			221
07	4371 X	1648	-0-	-2723	-0-	1641	3	7	9	N	6					227
08	4371 X	3977	-0-	-394	-0-	3899	3	78	9	N	71	176	1			122
09	4230 X	1770	-0-	-2460	-0-	1723	3	47	9	N	43					165
10	4371 X	2973	-0-	-1398	-0-	2889	3	84	9	N	76					241
*11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	48	180	1			109
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1					110

TOTAL GAS PROD: 39,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	116	-0-	-411	-0-	15	1	101	2	N	-0-					154
02	476	X	170	-0-	-306	-0-	20	1	150	2	N	-0-					154
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	2	N	-0-					154
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					154
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	N	-0-					154
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	15	1	62	2	N	-0-					154
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	15	1	69	2	N	-0-					154
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	15	1	69	2	N	-0-					154
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	2	N	-0-					154
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-					154
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	10	1	47	2	N	-0-					154
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					105
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					105
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					105
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					105
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					105
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					105
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					105
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					105
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					105
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	4991	X	3642	-0-	-1349	-0-	155	1	3474	2	N	12					164
							13	9									
02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	140	1	3564	2	N	10					174
							11	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	135	1	3084	2	N	11					185
							12	9									
04	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	135	1	3955	2	N	14					199
							15	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	145	1	4113	2	N	-0-					199
06	3990	X	2202	-0-	-1788	-0-	100	1	2102	2	N	-0-					199
07	4247	X	2873	-0-	-1374	-0-	145	1	2721	2	N	6					205
							7	9									
08	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	155	1	3331	2	N	-0-					205
09	4110	X	3092	-0-	-1018	-0-	150	1	2942	2	N	-0-					205
10	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	155	1	3603	2	N	-0-					205
*11	3360	X	2411	-0-	-949	-0-	100	1	2311	2	N	-0-					205
12	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	155	1	3075	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 40,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JONES CREEK (Y-CL 7530) //CONT.// 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2930	2	17	9	N	15					242
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					255
03	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	2720	2	13	9	N	12					267
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3293	2	14	9	N	13					280
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3341	2	24	9	N	22	169	1			133
06	3390	X	2242	-0-	-1148	-0-	2231	2	11	9	N	10					143
07	3503	X	2764	-0-	-739	-0-	2751	2	13	9	N	12					155
08	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3344	2	19	9	N	17					172
09	3300	X	2635	-0-	-665	-0-	2635	2			N	-0-					172
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	3105	2	25	9	N	23					195
*11	3240	X	2029	-0-	-1211	-0-	2026	2	3	9	N	3					198
12	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2814	2	6	9	N	5					203

TOTAL GAS PROD: 34,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					98
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					98
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					98
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					98
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					98
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	31	115	1			14
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	2100	1	1277	3	N	15					134
						17	9									
02	2800 X	2214	-0-	-586	-0-	2000	1	205	3	N	8					142
						9	9									
03	3100 X	1107	-0-	-1993	-0-	900	1	197	3	N	9					151
						10	9									
04	3000 X	2220	-0-	-780	-0-	2000	1	211	3	N	8					159
						9	9									
05	3100 X	1476	-0-	-1624	-0-	1300	1	174	3	N	2					161
						2	9									
06	3000 X	340	-0-	-2660	-0-	300	1	40	3	N	-0-					161
07	2449 X	707	-0-	-1742	-0-	700	1	7	3	N	-0-					161
08	2294 X	1805	-0-	-489	-0-	1100	1	699	3	N	5					166
						6	9									
09	2220 X	1740	-0-	-480	-0-	1700	1	37	3	N	3					169
						3	9									
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	700	1	401	3	N	20					189
						22	9									
*11	1740 N	1336	-0-	-404	-0-	1300	1	36	9	N	33					222
12	1798 N	1100	-0-	-698	-0-	1100	1			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	628	2	31	9	N	28					120
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	643	2	130	9	N	118	186	1			52
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	507	2	17	9	N	15					67
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20					87
05	868 N	633	-0-	-235	-0-	620	2	13	9	N	12					99
06	510 N	339	-0-	-171	-0-	330	2	9	9	N	8					107
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	566	2	228	9	N	207	177	1			137
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	451	2	11	9	N	10					147
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					151
10	806 N	443	-0-	-363	-0-	388	2	55	9	N	50					201
*11	450 N	414	-0-	-36	-0-	325	2	89	9	N	81					282
12	372 N	166	-0-	-206	-0-	153	2	13	9	N	12					294

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					45
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					45
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					45
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					45
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					58
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					58
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					58
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					58
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					58
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					58
07	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					58
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					58
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					58
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					58
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	39	1			19
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	2	N	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	10	1	1	2	N	-0-					27
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	20	1	5	2	N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					27
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					27
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-					27
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					27
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	20	1	17	2	N	-0-					27
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	-0-					27
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					27
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4922	-0-	-2394	-0-	3000	1	1835	3	N	79	181	1			258
							87	9									
02	5712	X	4931	-0-	-781	-0-	2800	1	1883	3	N	225	189	1			294
							248	9									
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	2600	1	3157	3	N	65	182	1			177
							72	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2700	1	2441	3	N	321	172	1			326
							353	9									
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	2900	1	4695	3	N	194	169	1			351
							213	9									
06	5640	X	2361	-0-	-3279	-0-	1100	1	1203	3	N	53	174	1			230
							58	9									
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					230
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					230
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					230
10	7812	X	100	-0-	-7712	-0-	100	1			N	-0-					230
11	2370	X	100	-0-	-2270	-0-	100	1			N	-0-	172	1			58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	#	3773	-0-	-691	-0-	517	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	4032	#	2931	-0-	-1101	-0-	429	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	4464	#	4065	-0-	-399	-0-	561	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4260	#	3884	-0-	-376	-0-	550	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	3976	R	3976	-0-	-0-	-0-	566	1	3410	2	N	-0-					-0-
06	3930	#	3613	-0-	-317	-0-	543	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4061	#	2996	-0-	-1065	-0-	508	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	4061	#	2745	-0-	-1316	-0-	549	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	3870	#	2468	-0-	-1402	-0-	498	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	3968	#	2112	-0-	-1856	-0-	467	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	3600	#	2154	-0-	-1446	-0-	483	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	3007	#	2226	-0-	-781	-0-	501	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1159	1	381	2	N	36	72	1			26
							40	9									
02	2324	X	481	-0-	-1843	-0-	481	2			N	-0-					26
03	2511	N	462	-0-	-2049	-0-	462	2			N	-0-					26
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1681	1	245	2	N	-0-					26
05	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	1			N	-0-					26
06	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	2			N	-0-					26
07	1984	N	1452	-0-	-532	-0-	1210	1	242	2	N	-0-					26
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1241	1	202	2	N	-0-					26
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1551	1	123	2	N	-0-					26
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1984	1	193	2	N	-0-					26
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					26
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1560	1	132	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	268	1	92	2	N	-0-					28
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					28
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					28
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	199	1	30	2	N	-0-					28
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	162	1	24	2	N	-0-					28
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					28
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	134	1	28	2	N	-0-					28
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	205	1	34	2	N	-0-					28
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	150	1	12	2	N	-0-					28
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	305	1	30	2	N	-0-					28
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					28
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	312	1	27	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	408	1	139	2	N	96	106	1			57
							106	9									
02	532	N	126	-0-	-406	-0-	125	2	1	9	N	1					58
03	837	N	121	-0-	-716	-0-	117	2	4	9	N	4					62
04	630	N	457	-0-	-173	-0-	397	1	60	2	N	-0-					62
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	260	1	39	2	N	-0-					62
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	57	2	6	9	N	5					67
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	304	1	63	2	N	-0-					67
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	331	1	55	2	N	-0-					67
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					67
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	411	1	41	2	N	-0-					67
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					67
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	385	1	34	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018 - P/A 09/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (8600 YEGUA) //CONT.// 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARLGORE (YEGUA 2 SAND) 48118 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 285550 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6572 - 6576

01	0	A	-0-	-0-	-0-	20171				N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	20171				N	-0-		-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27495 08/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARLGORE (YEGUA 3) 48118 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 287418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6607 - 6631

05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825 X	17278	-0-	-547	-0-	714	1	16486	3	Y	34	39	1			24
						41	4	37	9							
02	16100 X	15978	-0-	-122	-0-	637	1	15232	3	Y	34	35	1			23
						72	4	37	9							
03	18104 X	17795	-0-	-309	-0-	720	1	100	2	Y	187	107	1			103
						16689	3	80	4							
04	16710 X	16103	-0-	-607	-0-	685	1	15334	3	Y	46	82	1			67
						33	4	51	9							
05	17701 X	16031	-0-	-1670	-0-	707	1	15190	3	Y	45	49	1			63
						84	4	50	9							
06	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	1568	1	36342	3	Y	161	169	1			55
						138	4	177	9							
07	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	1236	1	2925	2	Y	100	98	1			57
						22759	3	7	4							
08	22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	1084	1	9577	2	Y	122	115	1			64
						11891	3	7	4							
09	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	886	1	1777	2	Y	74	81	1			57
						16168	3	74	4							
10	16554 X	12122	-0-	-4432	-0-	613	1	11474	3	Y	26	52	1			31
						6	4	29	9							
*11	16020 X	10989	-0-	-5031	-0-	570	1	10332	3	Y	18	25	1			24
						67	4	20	9							
12	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 213,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8508 RRCID -> 287419 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8305 RRCID -> 287420 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205

08	SHUT IN	407	-0-	407	407	19	1	169	2	N	10	7	1			3
						208	3	11	9							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-	3	1			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	376	1	8668	3	Y	50	36	1			72
						22	4	55	9							
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	320	1	7679	3	Y	21	29	1			64
						36	4	23	9							
03	8804 X	7831	-0-	-973	-0-	319	1	45	2	Y	18	67	1			15
						7411	3	36	4							
04	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	398	1	8898	3	Y	44	44	1			15
						19	4	48	9							
05	8990 X	8944	-0-	-46	-0-	393	1	8450	3	Y	49	41	1			23
						47	4	54	9							
06	8700 X	7520	-0-	-1180	-0-	308	1	7137	3	Y	44	46	1			21
						27	4	48	9							
07	8990 X	7710	-0-	-1280	-0-	351	1	834	2	Y	30	28	1			23
						6490	3	2	4							
08	8990 X	7557	-0-	-1433	-0-	360	1	3188	2	Y	44	45	1			22
						3959	3	2	4							
09	8040 X	7628	-0-	-412	-0-	353	1	709	2	Y	71	57	1			36
						6459	3	29	4							
10	8308 X	8243	-0-	-65	-0-	415	1	7773	3	Y	46	53	1			29
						4	4	51	9							
11	7530 X	7487	-0-	-43	-0-	387	1	7035	3	Y	18	18	1			29
						45	4	20	9							
12	7874 X	7511	-0-	-363	-0-	390	1	7093	3	Y	24	25	1			28
						2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 96,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4441	-0-	-54	-0-	183	1	4223	3	Y	23	18	1			19
						10	4	25	9							
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	159	1	3800	3	Y	17	14	1			22
						18	4	19	9							
03	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	154	1	21	2	Y	34	44	1			12
						3559	3	17	4							
04	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	153	1	3414	3	Y	17	18	1			11
						7	4	19	9							
05	4154 X	3501	-0-	-653	-0-	154	1	3308	3	Y	19	16	1			14
						18	4	21	9							
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5911	3	Y	35	32	1			17
						22	4	39	9							
07	4154 X	3822	-0-	-332	-0-	175	1	413	2	Y	15	15	1			17
						3216	3	1	4							
08	3782 X	2906	-0-	-876	-0-	138	1	1226	2	Y	17	19	1			15
						1522	3	1	4							
09	6240 X	2896	-0-	-3344	-0-	134	1	269	2	Y	31	22	1			24
						2448	3	11	4							
10	6448 X	3012	-0-	-3436	-0-	152	1	2839	3	Y	17	20	1			21
						2	4	19	9							
11	6240 X	2784	-0-	-3456	-0-	144	1	2616	3	Y	6	7	1			20
						17	4	7	9							
12	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	147	1	2669	3	Y	11	9	1			22
						1	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 287793 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					182
09	SHUT IN	2834	-0-	2834	2834	2787	2	47	9	N	43					225
10	SHUT IN	11940	-0-	11940	14774	11656	2	284	9	N	258	358	1			125
11	SHUT IN	4419	-0-	4419	19193	4291	2	128	9	N	116	178	1			63
12	SHUT IN	6712	-0-	6712	25905	6528	2	184	9	N	167					230

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

01	8835 #	7437	-0-	-1398	-0-	306	1	7062	3	Y	46	30	1			55
						18	4	51	9							
02	7504 #	6584	-0-	-920	-0-	261	1	6274	3	Y	18	61	1			12
						29	4	20	9							
03	8308 #	7142	-0-	-1166	-0-	292	1	40	2	Y	16	17	1			11
						6760	3	32	4							
04	8040 #	6423	-0-	-1617	-0-	271	1	6082	3	Y	52	32	1			31
						13	4	57	9							
05	7843 #	5917	-0-	-1926	-0-	259	1	5564	3	Y	57	63	1			25
						31	4	63	9							
06	6291 R	6291	-0-	-0-	-0-	257	1	5967	3	Y	40	36	1			29
						23	4	44	9							
07	6479 #	5604	-0-	-875	-0-	255	1	605	2	Y	33	21	1			41
						4706	3	2	4							
08	6479 #	5560	-0-	-919	-0-	265	1	2345	2	Y	34	33	1			42
						2911	3	2	4							
09	6270 #	5758	-0-	-512	-0-	266	1	535	2	Y	57	43	1			56
						4872	3	22	4							
10	6479 #	5996	-0-	-483	-0-	302	1	5644	3	Y	43	39	1			60
						3	4	47	9							
11	6270 #	6131	-0-	-139	-0-	317	1	5750	3	Y	24	57	1			27
						38	4	26	9							
*12	6705 R	6705	-0-	-0-	-0-	348	1	6329	3	Y	24	21	1			30
						2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 75,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	#	406	-0-	-2570	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	582	R	582	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	558	#	440	-0-	-118	-0-	18	1	3	2	Y	2	1	1			3
							417	3	2	9							
04	540	#	266	-0-	-274	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
06	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	3	Y	13	7	1			11
							5	4	14	9							
07	651	#	318	-0-	-333	-0-	15	1	34	2	Y	1	2	1			10
							268	3	1	9							
08	1023	#	225	-0-	-798	-0-	11	1	95	2	Y	1	1	1			10
							118	3	1	9							
09	1380	#	407	-0-	-973	-0-	19	1	38	2	Y	4	3	1			11
							344	3	2	4							
10	1426	#	988	-0-	-438	-0-	50	1	929	3	Y	7	5	1			13
							1	4	8	9							
11	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2458	3	Y	11	16	1			8
							16	4	12	9							
12	434	#	353	-0-	-81	-0-	18	1	334	3	Y	1	3	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	117	1	2687	3	Y	47	11	1		67
							7	4	52	9						
02	2800	N	3569	-0-	769	769	141	1	3367	3	Y	41	71	1		37
							16	4	45	9						
03	3100	N	2820	-0-	-280	489	115	1	16	2	Y	16	7	1		46
							2658	3	13	4						
04	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	81	1	1811	3	Y	13	10	1		49
							4	4	14	9						
05	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	109	1	2351	3	Y	24	50	1		23
							13	4	26	9						
06	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	84	1	1958	3	Y	18	13	1		28
							7	4	20	9						
07	2604	X	1047	-0-	-1557	-0-	48	1	112	2	Y	11	5	1		34
							875	3	12	9						
08	2604	X	1287	-0-	-1317	-0-	61	1	542	2	Y	10	8	1		36
							673	3	11	9						
09	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	107	1	215	2	Y	26	17	1		45
							1954	3	9	4						
10	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	99	1	1843	3	Y	22	14	1		53
							1	4	24	9						
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	75	1	1370	3	Y	14	46	1		21
							9	4	15	9						
12	2387	N	1933	-0-	-454	-0-	100	1	1826	3	Y	5	6	1		20
							1	4	6	9						

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

01	5301 X	4444	-0-	-857	-0-	183	1	4221	3	Y	26	18	1			34
						11	4	29	9							
02	4788 X	4136	-0-	-652	-0-	163	1	3918	3	Y	34	48	1			20
						18	4	37	9							
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	205	1	28	2	Y	18	11	1			27
						4747	3	23	4							
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	201	1	4490	3	Y	30	23	1			34
						9	4	33	9							
05	4495 X	4403	-0-	-92	-0-	193	1	4150	3	Y	34	51	1			17
						23	4	37	9							
06	4350 X	4165	-0-	-185	-0-	170	1	3957	3	Y	21	25	1			13
						15	4	23	9							
07	4495 X	3367	-0-	-1128	-0-	153	1	365	2	Y	12	13	1			12
						2835	3	1	4							
08	4495 X	2726	-0-	-1769	-0-	130	1	1150	2	Y	16	17	1			11
						1427	3	1	4							
09	4440 X	3079	-0-	-1361	-0-	142	1	286	2	Y	28	23	1			16
						2609	3	11	4							
10	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	173	1	3241	3	Y	21	22	1			15
						2	4	23	9							
11	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	200	1	3628	3	Y	30	35	1			10
						23	4	33	9							
*12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	177	1	3216	3	Y	19	10	1			19
						1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 46,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	832	3	Y	5	3	1			10
							2	4	6	9							
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	19	1	448	3	Y	17	18	1			9
							2	4	19	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	Y	16	2	1			23
							772	3	4	4							
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	33	1	730	3	Y	5	3	1			25
							1	4	6	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	10	26	1			9
							6	4	11	9							
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	27	1	629	3	Y	4	4	1			9
							2	4	4	9							
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	99	2	Y	5	3	1			11
							775	3	6	9							
08	1116	N	236	-0-	-880	-0-	11	1	100	2	Y	1	1	1			11
							124	3	1	9							
09	660	N	366	-0-	-294	-0-	17	1	34	2	Y	3	3	1			11
							311	3	1	4							
10	930	N	608	-0-	-322	-0-	30	1	568	3	Y	8	3	1			16
							1	4	9	9							
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	20	26	1			10
							2	4	22	9							
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	11	2	1			19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	158	1	3635	3	Y	29	28	1			19
							9	4	32	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	135	1	3237	3	Y	23	25	1			17
							15	4	25	9							
03	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	150	1	21	2	Y	26	26	1			17
							3474	3	17	4							
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	153	1	3420	3	Y	46	41	1			22
							7	4	51	9							
05	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	160	1	3434	3	Y	29	22	1			29
							19	4	32	9							
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	134	1	3098	3	Y	20	37	1			12
							12	4	22	9							
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	156	1	370	2	Y	44	31	1			25
							2880	3	1	4							
08	3720	X	3245	-0-	-475	-0-	154	1	1356	2	Y	45	38	1			32
							1684	3	1	4							
09	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	151	1	303	2	Y	18	26	1			24
							2765	3	12	4							
10	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	182	1	3413	3	Y	8	17	1			15
							2	4	9	9							
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	188	1	3412	3	Y	9	11	1			13
							22	4	10	9							
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	208	1	3790	3	Y	50	47	1			16
							1	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 42,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	15	18	1			13
							4	4	17	9							
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	18	18	1			13
							6	4	20	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	8	2	Y	4	10	1			7
							1348	3	6	4							
04	1590	N	1079	-0-	-511	-0-	46	1	1025	3	Y	5	8	1			4
							2	4	6	9							
05	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	55	1	1184	3	Y	6	5	1			5
							7	4	7	9							
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	29	1	664	3	Y	7	10	1			2
							3	4	8	9							
07	1116	N	215	-0-	-901	-0-	10	1	23	2	Y	3	3	1			2
							179	3	3	9							
08	1240	N	296	-0-	-944	-0-	14	1	125	2	Y	1	2	1			1
							156	3	1	9							
09	690	N	230	-0-	-460	-0-	11	1	22	2	Y	1	2	1			-0-
							195	3	1	4							
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	3	Y	11	6	1			10
							3	4	12	9							
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	45	1	1067	3	Y	31	28	1			13
							5	4	34	9							
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	35	1	5	2	Y	20	3	1			30
							820	3	4	4							
04	1380	N	748	-0-	-632	-0-	32	1	703	3	Y	10	4	1			36
							2	4	11	9							
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	45	1	968	3	Y	5	39	1			2
							5	4	6	9							
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1755	3	Y	10	9	1			3
							7	4	11	9							
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	178	2	Y	6	6	1			3
							1385	3	7	9							
08	1023	N	535	-0-	-488	-0-	25	1	226	2	Y	3	4	1			2
							281	3	3	9							
09	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	37	1	74	2	Y	7	6	1			3
							677	3	3	4							
10	1643	N	964	-0-	-679	-0-	48	1	910	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	3	Y	32	24	1			10
							8	4	35	9							
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	21	3	1			28
							1	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

01	3100 N	3719	-0-	619	619	150	1	3457	3	Y	94	69	1			38
						9	4	103	9							
02	2800 N	3252	-0-	452	1071	126	1	3011	3	Y	92	87	1			43
						14	4	101	9							
03	4657 X	3586	-0-	-1071	-0-	146	1	20	2	Y	23	33	1			33
						3379	3	16	4							
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	155	1	3456	3	Y	22	33	1			22
						7	4	24	9							
05	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	157	1	3367	3	Y	19	32	1			9
						19	4	21	9							
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	148	1	3426	3	Y	18	21	1			6
						13	4	20	9							
07	3751 X	2771	-0-	-980	-0-	127	1	300	2	Y	10	11	1			5
						2332	3	1	4							
08	3751 X	1098	-0-	-2653	-0-	52	1	463	2	Y	6	8	1			3
						575	3	1	4							
09	3630 X	2235	-0-	-1395	-0-	103	1	208	2	Y	20	16	1			7
						1893	3	9	4							
10	3720 X	1269	-0-	-2451	-0-	64	1	1196	3	Y	7	10	1			4
						1	4	8	9							
11	3600 X	1436	-0-	-2164	-0-	74	1	1350	3	Y	3	3	1			4
						9	4	3	9							
12	2759 X	1593	-0-	-1166	-0-	83	1	1505	3	Y	4	5	1			3
						1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	11	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	4	1	9							
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	2	2	1			1
							863	3	4	4							
04	810	X	230	-0-	-580	-0-	10	1	214	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	837	X	158	-0-	-679	-0-	7	1	141	3	Y	8	5	1			5
							1	4	9	9							
06	870	X	383	-0-	-487	-0-	15	1	356	3	Y	9	6	1			8
							2	4	10	9							
07	899	X	61	-0-	-838	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	3	1			5
							51	3									
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	448	2	Y	6	11	1			-0-
							555	3	7	9							
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	128	2	Y	13	10	1			3
							1169	3	5	4							
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	51	1	933	3	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
12	1426	N	250	-0-	-1176	-0-	13	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	120	1	2777	3	Y	27	21	1			14
							7	4	30	9							
02	2016	X	1391	-0-	-625	-0-	55	1	1315	3	Y	14	18	1			10
							6	4	15	9							
03	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	83	1	12	2	Y	15	15	1			10
							1932	3	9	4							
04	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	111	1	2481	3	Y	12	17	1			5
							5	4	13	9							
05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	126	1	2709	3	Y	18	15	1			8
							15	4	20	9							
06	2820	X	2217	-0-	-603	-0-	91	1	2105	3	Y	12	15	1			5
							8	4	13	9							
07	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	111	1	264	2	Y	15	14	1			6
							2054	3	1	4							
08	2883	N	1907	-0-	-976	-0-	91	1	802	2	Y	16	17	1			5
							996	3	18	9							
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	102	1	204	2	Y	23	19	1			9
							1858	3	8	4							
10	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	128	1	2384	3	Y	27	28	1			8
							2	4	30	9							
11	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	93	1	1691	3	Y	10	10	1			8
							11	4	11	9							
12	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	111	1	2014	3	Y	33	31	1			10
							1	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	40	1	947	3	Y	3	1	1			2
							4	4	3	9							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	4	3	1			3
							863	3	4	4							
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	894	3	Y	3	3	1			3
							2	4	3	9							
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	48	1	1023	3	Y	4	3	1			4
							6	4	4	9							
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	824	3	Y	3	5	1			2
							3	4	3	9							
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	34	1	80	2	Y	-0-	2	1			-0-
							619	3									
08	1085	N	626	-0-	-459	-0-	30	1	264	2	Y	3	2	1			1
							329	3	3	9							
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	36	1	72	2	Y	14	8	1			7
							654	3	3	4							
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	769	3	Y	10	10	1			7
							1	4	11	9							
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	3	5	1			5
							6	4	3	9							
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	277	-0-	-3629	-0-	12	1	262	3	Y	2	3	1			3
							1	4	2	9							
02	3808	X	242	-0-	-3566	-0-	9	1	231	3	Y	1	2	1			2
							1	4	1	9							
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	1	1	1			2
							396	3	2	4							
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			2
							1	4	2	9							
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	5	6	1			1
							4	4	6	9							
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	146	2	Y	5	4	1			2
							1144	3	1	4							
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	572	2	Y	8	8	1			2
							711	3	1	4							
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	125	2	Y	12	10	1			4
							1144	3	5	4							
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	58	1	1088	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	1320	N	693	-0-	-627	-0-	36	1	651	3	Y	2	2	1			2
							4	4	2	9							
12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	37	1	674	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

01	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	54	1	1240	3	Y	7	6	1			6
						3	4	8	9							
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1044	3	Y	3	6	1			3
						5	4	3	9							
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	52	1	7	2	Y	3	3	1			3
						1202	3	6	4							
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034

01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	3	Y	16	26	1			17
						4	4	18	9							
02	504 N	40	-0-	-464	-0-	1	1	30	3	Y	8	16	1			9
						9	9									
03	837 N	258	-0-	-579	-0-	11	1	1	2	Y	1	5	1			5
						244	3	1	4							
04	1440 N	589	-0-	-851	-0-	25	1	560	3	Y	3	4	1			4
						1	4	3	9							
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	2	2	1			4
						2	4	2	9							
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	3	3	1			4
						2	4	3	9							
*07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	187	2	Y	8	12	1			-0-
						1457	3	9	9							
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

01	9145 X	3864	-0-	-5281	-0-	159	1	3666	3	Y	27	24	1			10
						9	4	30	9							
02	8260 X	4505	-0-	-3755	-0-	174	1	4181	3	Y	118	92	1			36
						20	4	130	9							
03	8091 X	6466	-0-	-1625	-0-	258	1	36	2	Y	160	132	1			64
						5967	3	29	4							
04	7770 X	5666	-0-	-2104	-0-	235	1	5244	3	Y	160	185	1			39
						11	4	176	9							
05	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	373	1	8011	3	Y	263	220	1			82
						44	4	289	9							
06	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	372	1	8626	3	Y	207	248	1			41
						33	4	228	9							
07	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	447	1	1059	2	Y	270	247	1			64
						8245	3	2	4							
08	8711 X	6489	-0-	-2222	-0-	306	1	2717	2	Y	83	135	1			12
						3373	3	2	4							
09	9270 X	7388	-0-	-1882	-0-	341	1	686	2	Y	73	67	1			18
						6253	3	28	4							
10	10044 X	7634	-0-	-2410	-0-	381	1	7138	3	Y	101	101	1			18
						4	4	111	9							
11	9720 X	6899	-0-	-2821	-0-	343	1	6221	3	Y	268	183	1			103
						40	4	295	9							
12	10044 X	7398	-0-	-2646	-0-	374	1	6802	3	Y	200	249	1			54
						2	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 84,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	3	Y	2	3	1			3
							3	4	2	9							
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	50	1	1203	3	Y	2	3	1			2
							6	4	2	9							
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	62	1	9	2	Y	-0-	1	1			1
							1441	3	7	4							
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1615	3	Y	1	1	1			1
							3	4	1	9							
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	1	1	1			1
							10	4	1	9							
06	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	41	1	956	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
07	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	58	1	137	2	Y	2	1	1			2
							1070	3	2	9							
08	1674	N	371	-0-	-1303	-0-	18	1	157	2	Y	2	2	1			2
							194	3	2	9							
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	144	2	Y	20	11	1			11
							1313	3	6	4							
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1707	3	Y	13	12	1			12
							1	4	14	9							
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	3	Y	5	7	1			10
							8	4	6	9							
12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	65	1	1182	3	Y	2	7	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	3	Y	19	13	1			7
							3	4	21	9							
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	28	22	1			13
							5	4	31	9							
03	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	48	1	7	2	Y	11	16	1			8
							1107	3	5	4							
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	54	1	1201	3	Y	16	17	1			7
							2	4	18	9							
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	54	1	1159	3	Y	11	9	1			9
							6	4	12	9							
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	3	Y	9	15	1			3
							4	4	10	9							
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	Y	7	7	1			3
							1141	3	8	9							
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	5	5	1			3
							816	3	6	9							
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	212	2	Y	8	6	1			5
							1932	3	9	4							
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	63	1	1188	3	Y	8	7	1			6
							1	4	9	9							
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	61	1	1114	3	Y	8	6	1			8
							7	4	9	9							
12	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1329	3	Y	9	13	1			4
							1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1765	3	Y	14	10	1			4
						4	4	15	9							
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	3	Y	10	10	1			4
						6	4	11	9							
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	12	12	1			4
						1976	3	10	4							
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	3	Y	9	12	1			1
						4	4	10	9							
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	3	Y	9	9	1			1
						10	4	10	9							
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	3	Y	9	10	1			-0-
						6	4	10	9							
07	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	76	1	181	2	Y	6	6	1			-0-
						1410	3	7	9							
08	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	55	1	492	2	Y	7	7	1			-0-
						613	3	8	9							
09	1710 N	835	-0-	-875	-0-	39	1	78	2	Y	9	7	1			2
						705	3	3	4							
10	1674 N	1095	-0-	-579	-0-	54	1	1003	3	Y	34	30	1			6
						1	4	37	9							
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	3	Y	38	29	1			15
						7	4	42	9							
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	39	1	714	3	Y	52	56	1			11
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	165	1	3807	3	Y	21	15	1			6
							10	4	23	9							
02	3892	X	2633	-0-	-1259	-0-	105	1	2508	3	Y	7	11	1			2
							12	4	8	9							
03	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	95	1	13	2	Y	26	20	1			8
							2195	3	11	4							
04	3900	X	2689	-0-	-1211	-0-	113	1	2526	3	Y	40	41	1			7
							6	4	44	9							
05	4030	X	3010	-0-	-1020	-0-	131	1	2812	3	Y	47	41	1			13
							15	4	52	9							
06	3870	X	1597	-0-	-2273	-0-	65	1	1511	3	Y	14	25	1			2
							6	4	15	9							
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	125	1	295	2	Y	15	15	1			2
							2296	3	1	4							
08	3007	X	1678	-0-	-1329	-0-	80	1	708	2	Y	10	12	1			-0-
							879	3	11	9							
09	2910	X	1772	-0-	-1138	-0-	82	1	165	2	Y	19	15	1			4
							1497	3	7	4							
10	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	121	1	2270	3	Y	20	20	1			4
							1	4	22	9							
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	3	Y	5	6	1			3
							14	4	6	9							
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	109	1	1980	3	Y	6	8	1			1
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	17	10	1			7
							4	4	19	9							
02	1792	N	1263	-0-	-529	-0-	50	1	1194	3	Y	12	12	1			7
							6	4	13	9							
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	5	8	1			4
							1661	3	8	4							
04	1800	N	1089	-0-	-711	-0-	46	1	1037	3	Y	4	6	1			2
							2	4	4	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	Y	7	4	1			5
							9	4	8	9							
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	67	1	1554	3	Y	10	12	1			3
							6	4	11	9							
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	145	2	Y	8	6	1			5
							1133	3	9	9							
08	1643	N	1137	-0-	-506	-0-	54	1	479	2	Y	8	7	1			6
							595	3	9	9							
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	231	2	Y	9	8	1			7
							2105	3	9	4							
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	106	1	1981	3	Y	2	5	1			4
							1	4	2	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	76	1	1383	3	Y	2	3	1			3
							9	4	2	9							
12	1798	N	1037	-0-	-761	-0-	54	1	973	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	9	5	1			4
							5	4	10	9							
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	81	1	11	2	Y	49	32	1			21
							1889	3	9	4							
04	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	58	1	1287	3	Y	54	49	1			26
							3	4	59	9							
05	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1097	3	Y	6	13	1			19
							6	4	7	9							
06	1770	N	962	-0-	-808	-0-	40	1	916	3	Y	3	15	1			7
							3	4	3	9							
07	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	56	1	133	2	Y	24	16	1			15
							1038	3	26	9							
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	530	2	Y	15	15	1			15
							658	3	17	9							
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	43	1	87	2	Y	-0-	15	1			-0-
							791	3	4	4							
10	1240	N	762	-0-	-478	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1230	N	725	-0-	-505	-0-	38	1	681	3	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	3	Y	22	18	1			5
							1	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	105	1	2431	3	Y	13	12	1			9
							6	4	14	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	6	10	1			5
							9	4	7	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	96	1	14	2	Y	18	13	1			10
							2227	3	11	4							
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2430	3	Y	63	40	1			33
							5	4	69	9							
05	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	77	1	1663	3	Y	28	30	1			31
							9	4	31	9							
06	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	85	1	1962	3	Y	32	31	1			32
							7	4	35	9							
07	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	87	1	205	2	Y	23	25	1			30
							1596	3	1	4							
08	1767	N	598	-0-	-1169	-0-	28	1	245	2	Y	20	24	1			26
							303	3	22	9							
09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	89	1	179	2	Y	37	29	1			34
							1627	3	7	4							
10	3100	N	3191	-0-	91	91	160	1	2985	3	Y	40	42	1			32
							2	4	44	9							
11	3000	N	2918	-0-	-82	9	151	1	2742	3	Y	6	20	1			18
							18	4	7	9							
*12	2935	N	2926	-0-	-9	-0-	148	1	2691	3	Y	78	55	1			41
							1	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	889	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	2	3	1			-0-
							3	4	2	9							
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	27	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							637	3	3	4							
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	36	1	800	3	Y	4	4	1			-0-
							2	4	4	9							
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	13	7	1			6
							4	4	14	9							
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	24	1	562	3	Y	43	21	1			28
							2	4	47	9							
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	26	1	62	2	Y	18	19	1			27
							487	3	20	9							
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	31	1	270	2	Y	7	17	1			17
							335	3	8	9							
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	27	1	54	2	Y	10	12	1			15
							488	3	2	4							
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	500	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	2	8	1			5
							4	4	2	9							
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	810	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2436	3	Y	33	35	1			21
							6	4	36	9							
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	24	31	1			14
							9	4	26	9							
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	102	1	14	2	Y	42	36	1			20
							2367	3	11	4							
04	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	84	1	1888	3	Y	29	39	1			10
							4	4	32	9							
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	80	1	1727	3	Y	15	17	1			8
							10	4	17	9							
06	2310	N	1477	-0-	-833	-0-	61	1	1400	3	Y	10	14	1			4
							5	4	11	9							
07	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	68	1	161	2	Y	12	11	1			5
							1251	3	13	9							
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	853	2	Y	18	19	1			4
							1060	3	1	4							
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	167	2	Y	28	22	1			10
							1523	3	7	4							
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1946	3	Y	21	23	1			8
							1	4	23	9							
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	85	1	1540	3	Y	20	15	1			13
							10	4	22	9							
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	86	1	1574	3	Y	25	28	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	28	1	641	3	Y	3	29	1			8
							2	4	3	9							
02	1596	N	757	-0-	-839	-0-	30	1	722	3	Y	2	10	1			-0-
							3	4	2	9							
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	Y	2	2	1			-0-
							770	3	4	4							
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	8	1	190	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	713	N	417	-0-	-296	-0-	18	1	376	3	Y	19	11	1			10
							2	4	21	9							
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	107	1	2471	3	Y	30	23	1			17
							9	4	33	9							
07	3100	N	4272	-0-	1172	1172	195	1	461	2	Y	22	24	1			15
							3591	3	1	4							
08	3100	N	4523	-0-	1423	2595	214	1	1900	2	Y	43	40	1			18
							2361	3	1	4							
09	4323	X	1728	-0-	-2595	-0-	74	1	149	2	Y	131	59	1			90
							1355	3	6	4							
10	4278	X	904	-0-	-3374	-0-	41	1	772	3	Y	83	83	1			90
							91	9									
11	4380	X	773	-0-	-3607	-0-	40	1	724	3	Y	4	46	1			48
							5	4	4	9							
12	4526	X	514	-0-	-4012	-0-	26	1	482	3	Y	5	31	1			22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	3	Y	8	8	1			6
							4	4	9	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	3	Y	7	7	1			6
							6	4	8	9							
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	64	1	9	2	Y	1	3	1			4
							1489	3	7	4							
04	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	44	1	985	3	Y	3	3	1			4
							2	4	3	9							
05	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	47	1	1000	3	Y	5	3	1			6
							6	4	6	9							
06	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	49	1	1125	3	Y	4	6	1			4
							4	4	4	9							
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	168	2	Y	15	10	1			9
							1310	3	1	4							
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	47	1	415	2	Y	9	9	1			9
							516	3	10	9							
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	135	2	Y	4	6	1			7
							1233	3	6	4							
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	3	Y	1	4	1			4
							1	4	1	9							
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	47	1	853	3	Y	-0-	4	1			-0-
							5	4									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	85	1	1545	3	Y	11	8	1			3
							1	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	189	179	1			96
							4	4	208	9							
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	Y	185	186	1			95
							7	4	204	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	28	57	1			66
							987	3	5	4							
04	1770	N	857	-0-	-913	-0-	35	1	783	3	Y	34	49	1			51
							2	4	37	9							
05	1829	N	937	-0-	-892	-0-	39	1	836	3	Y	52	46	1			57
							5	4	57	9							
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	33	1	763	3	Y	67	49	1			75
							3	4	74	9							
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	20	1	48	2	Y	91	65	1			101
							371	3	100	9							
08	930	N	380	-0-	-550	-0-	18	1	161	2	Y	2	45	1			58
							199	3	2	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	138	2	Y	14	68	1			4
							1254	3	6	4							
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	3	Y	35	22	1			17
							1	4	39	9							
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	137	1	2498	3	Y	117	64	1			70
							16	4	129	9							
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	43	64	1			49
							1	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	95	-0-	-587	-0-	4	1	90	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	2800	N	6553	-0-	3753	3753	261	1	6244	3	Y	17	15	1			5
							29	4	19	9							
03	3100	N	2987	-0-	-113	3640	122	1	17	2	Y	7	8	1			4
							2826	3	14	4							
04	3000	N	1769	-0-	-1231	2409	75	1	1680	3	Y	9	10	1			3
							4	4	10	9							
05	3755	X	1346	-0-	-2409	-0-	59	1	1269	3	Y	10	8	1			5
							7	4	11	9							
06	2610	X	731	-0-	-1879	-0-	29	1	668	3	Y	28	14	1			19
							3	4	31	9							
07	2697	X	876	-0-	-1821	-0-	39	1	93	2	Y	15	14	1			20
							727	3	17	9							
08	2697	X	973	-0-	-1724	-0-	44	1	393	2	Y	44	30	1			34
							488	3	48	9							
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	42	1	85	2	Y	17	21	1			30
							778	3	3	4							
10	1085	X	972	-0-	-113	-0-	48	1	895	3	Y	25	27	1			28
							1	4	28	9							
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	14	20	1			22
							6	4	15	9							
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	920	3	Y	6	16	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	16	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							461	3	2	4							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	879	3	Y	54	25	1			29
							5	4	59	9							
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	10	16	1			23
							1	4	11	9							
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	8	13	1			18
							204	3	9	9							
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	163	2	Y	17	16	1			19
							203	3	19	9							
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	17	2	Y	2	8	1			13
							150	3	1	4							
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	14	1	248	3	Y	16	12	1			13
							2	4	18	9							
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	2	8	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	111	1	2556	3	Y	25	20	1			11
							6	4	28	9							
02	2324	N	2295	-0-	-29	-0-	90	1	2164	3	Y	28	25	1			14
							10	4	31	9							
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	106	1	15	2	Y	12	18	1			8
							2446	3	12	4							
04	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	98	1	2189	3	Y	2	8	1			2
							5	4	2	9							
05	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	97	1	2086	3	Y	25	13	1			14
							12	4	28	9							
06	2520	N	2036	-0-	-484	-0-	83	1	1920	3	Y	24	31	1			7
							7	4	26	9							
07	2356	N	2098	-0-	-258	-0-	96	1	227	2	Y	3	7	1			3
							1771	3	1	4							
08	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	93	1	815	2	Y	6	6	1			3
							1011	3	1	4							
09	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	89	1	179	2	Y	12	9	1			6
							1631	3	7	4							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2063	3	Y	57	35	1			28
							1	4	63	9							
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	3	Y	98	58	1			68
							13	4	108	9							
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2134	3	Y	6	57	1			17
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 26,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	532	-0-	-677	-0-	22	1	506	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	23	1	543	3	Y	1	2	1			-0-
						3	4	1	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	2	2	1			-0-
						636	3	3	4							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	3	3	1			-0-
						1	4	3	9							
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	Y	5	4	1			1
						5	4	6	9							
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	23	1	533	3	Y	3	4	1			-0-
						2	4	3	9							
07	744 N	319	-0-	-425	-0-	15	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
						268	3	1	9							
08	899 N	740	-0-	-159	-0-	35	1	312	2	Y	4	4	1			-0-
						389	3	4	9							
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	Y	6	5	1			1
						596	3	3	4							
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	3	Y	10	8	1			3
						1	4	11	9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	8	5	1			6
						6	4	9	9							
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	879	3	Y	4	6	1			4
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							802	3	4	4							
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	26	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	33	1	759	3	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
07	589	N	349	-0-	-240	-0-	16	1	37	2	Y	4	3	1			2
							292	3	4	9							
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	11	1	99	2	Y	3	3	1			2
							123	3	3	9							
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	Y	3	3	1			2
							991	3	4	4							
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	1	1	1			2
							3	4	1	9							
12	1209	N	769	-0-	-440	-0-	40	1	729	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268

01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	283	1	6526	3	Y	52	58	1			43
						16	4	57	9							
02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	230	1	5501	3	Y	18	34	1			27
						26	4	20	9							
03	6665 X	5688	-0-	-977	-0-	231	1	32	2	Y	44	41	1			30
						5351	3	26	4							
04	6540 X	4916	-0-	-1624	-0-	208	1	4662	3	Y	33	39	1			24
						10	4	36	9							
05	6758 X	2302	-0-	-4456	-0-	101	1	2170	3	Y	17	16	1			25
						12	4	19	9							
06	6540 X	3499	-0-	-3041	-0-	142	1	3300	3	Y	41	48	1			18
						12	4	45	9							
07	6386 X	650	-0-	-5736	-0-	30	1	70	2	Y	2	9	1			11
						548	3	2	9							
08	5673 X	2066	-0-	-3607	-0-	99	1	872	2	Y	11	10	1			12
						1082	3	1	4							
09	4650 X	3712	-0-	-938	-0-	173	1	347	2	Y	15	12	1			15
						3161	3	14	4							
10	3627 X	2666	-0-	-961	-0-	135	1	2523	3	Y	5	9	1			11
						2	4	6	9							
11	3510 X	2986	-0-	-524	-0-	154	1	2790	3	Y	22	13	1			20
						18	4	24	9							
*12	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	324	1	5891	3	Y	18	26	1			12
						2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 47,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	40	1	913	3	Y	13	4	1			31
							2	4	14	9							
02	1260	N	320	-0-	-940	-0-	13	1	302	3	Y	4	2	1			33
							1	4	4	9							
03	651	N	291	-0-	-360	-0-	12	1	2	2	Y	6	29	1			10
							269	3	1	4							
04	930	N	180	-0-	-750	-0-	7	1	161	3	Y	11	1	1			20
							12	9									
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	10	1	205	3	Y	2	1	1			21
							1	4	2	9							
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	56	2	Y	6	2	1			25
							436	3	7	9							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	7	4	1			28
							411	3	1	4							
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	Y	3	3	1			28
							265	3	1	4							
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	3	Y	9	9	1			28
							1	4	10	9							
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	49	1	887	3	Y	4	3	1			29
							6	4	4	9							
*12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	3	Y	7	6	1			30
							1	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	15	4	1			33
							3	4	17	9							
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	31	1	735	3	Y	23	3	1			53
							3	4	25	9							
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	Y	3	48	1			8
							979	3	5	4							
04	1110	N	710	-0-	-400	-0-	30	1	672	3	Y	5	4	1			9
							2	4	6	9							
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	36	1	777	3	Y	6	4	1			11
							4	4	7	9							
06	990	N	718	-0-	-272	-0-	29	1	680	3	Y	5	3	1			13
							3	4	6	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	5	3	1			15
							842	3	6	9							
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	33	1	289	2	Y	5	4	1			16
							360	3	6	9							
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	95	2	Y	10	7	1			19
							865	3	4	4							
10	992	X	976	-0-	-16	-0-	49	1	920	3	Y	5	7	1			17
							1	4	6	9							
11	960	X	591	-0-	-369	-0-	31	1	549	3	Y	6	2	1			21
							4	4	7	9							
12	1054	X	487	-0-	-567	-0-	25	1	458	3	Y	4	1	1			24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	355	1	8194	3	Y	104	101	1			55
						20	4	114	9							
02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	305	1	7298	3	Y	111	111	1			55
						34	4	122	9							
03	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	345	1	48	2	Y	31	46	1			40
						7986	3	38	4							
04	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	336	1	7524	3	Y	72	69	1			43
						16	4	79	9							
05	7998 X	7822	-0-	-176	-0-	341	1	7345	3	Y	86	69	1			60
						41	4	95	9							
06	7740 X	7508	-0-	-232	-0-	305	1	7079	3	Y	88	80	1			68
						27	4	97	9							
07	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	346	1	820	2	Y	38	54	1			52
						6382	3	2	4							
08	7998 X	7375	-0-	-623	-0-	351	1	3110	2	Y	45	64	1			33
						3862	3	2	4							
09	7890 X	7154	-0-	-736	-0-	331	1	663	2	Y	71	63	1			41
						6055	3	27	4							
10	7812 X	7392	-0-	-420	-0-	371	1	6962	3	Y	50	62	1			29
						4	4	55	9							
11	7500 X	7179	-0-	-321	-0-	371	1	6744	3	Y	19	26	1			22
						43	4	21	9							
12	7595 X	7442	-0-	-153	-0-	386	1	7030	3	Y	22	31	1			13
						2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 92,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	748	-0-	-368	-0-	31	1	711	3	Y	4	4	1			14
							2	4	4	9							
02	1008	N	624	-0-	-384	-0-	25	1	594	3	Y	2	3	1			13
							3	4	2	9							
03	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	43	1	6	2	Y	3	12	1			4
							988	3	5	4							
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	3	Y	6	5	1			5
							2	4	7	9							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	8	4	1			9
							4	4	9	9							
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	41	1	941	3	Y	8	6	1			11
							4	4	9	9							
07	1116	N	837	-0-	-279	-0-	38	1	90	2	Y	9	3	1			17
							699	3	10	9							
08	744	N	485	-0-	-259	-0-	23	1	204	2	Y	5	3	1			19
							252	3	6	9							
09	990	N	714	-0-	-276	-0-	33	1	66	2	Y	7	5	1			21
							604	3	3	4							
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	33	1	613	3	Y	4	4	1			21
							4	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	12	1	1			32
							3	4	13	9							
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	961	3	Y	7	3	1			36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	224	1	5171	3	Y	7	12	1			6
							13	4	8	9							
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	202	1	4837	3	Y	12	12	1			6
							23	4	13	9							
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	264	1	37	2	Y	48	35	1			19
							6117	3	29	4							
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	230	1	5152	3	Y	18	26	1			11
							11	4	20	9							
05	5735	X	1565	-0-	-4170	-0-	69	1	1486	3	Y	2	7	1			6
							8	4	2	9							
06	5550	X	3738	-0-	-1812	-0-	154	1	3569	3	Y	1	7	1			-0-
							14	4	1	9							
07	5735	X	4302	-0-	-1433	-0-	197	1	467	2	Y	-0-					-0-
							3637	3	1	4							
08	5735	X	4156	-0-	-1579	-0-	200	1	1764	2	Y	-0-					-0-
							2191	3	1	4							
09	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	188	1	378	2	Y	10	5	1			5
							3447	3	16	4							
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	220	1	4112	3	Y	4	5	1			4
							2	4	4	9							
11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	207	1	3763	3	Y	4	3	1			5
							24	4	4	9							
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	227	1	4135	3	Y	25	22	1			8
							1	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 52,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	173	1	3992	3	Y	68	52	1			30
							10	4	75	9							
02	4228	X	3074	-0-	-1154	-0-	121	1	2906	3	Y	30	39	1			21
							14	4	33	9							
03	5487	X	3409	-0-	-2078	-0-	138	1	19	2	Y	38	40	1			19
							3195	3	15	4							
04	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	175	1	3906	3	Y	30	36	1			13
							8	4	33	9							
05	5487	X	1973	-0-	-3514	-0-	87	1	1861	3	Y	14	14	1			13
							10	4	15	9							
06	4110	X	1985	-0-	-2125	-0-	81	1	1872	3	Y	23	32	1			4
							7	4	25	9							
07	4247	X	1561	-0-	-2686	-0-	70	1	167	2	Y	24	19	1			9
							1298	3	26	9							
08	4247	X	1761	-0-	-2486	-0-	84	1	737	2	Y	21	19	1			11
							916	3	1	4							
09	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	112	1	225	2	Y	2	10	1			3
							2051	3	9	4							
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	123	1	2304	3	Y	6	8	1			1
							1	4	7	9							
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	129	1	2344	3	Y	8	7	1			2
							15	4	9	9							
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	163	1	2969	3	Y	28	28	1			2
							1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	321	1	7425	3	Y	97	77	1			55
							18	4	107	9							
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	339	1	8113	3	Y	44	58	1			41
							38	4	48	9							
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	354	1	49	2	Y	8	29	1			20
							8204	3	39	4							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	330	1	7380	3	Y	6	16	1			10
							15	4	7	9							
05	8432	X	7471	-0-	-961	-0-	329	1	7085	3	Y	16	11	1			15
							39	4	18	9							
06	8160	X	6634	-0-	-1526	-0-	272	1	6310	3	Y	25	30	1			10
							24	4	28	9							
07	8432	X	6559	-0-	-1873	-0-	301	1	712	2	Y	-0-	10	1			-0-
							5544	3	2	4							
08	8432	X	6137	-0-	-2295	-0-	294	1	2595	2	Y	22	12	1			10
							3222	3	2	4							
09	7440	X	2484	-0-	-4956	-0-	115	1	231	2	Y	19	15	1			14
							2107	3	10	4							
10	7471	X	1545	-0-	-5926	-0-	78	1	1454	3	Y	11	13	1			12
							1	4	12	9							
11	6630	X	1155	-0-	-5475	-0-	60	1	1088	3	Y	-0-	12	1			-0-
							7	4									
12	6572	X	971	-0-	-5601	-0-	51	1	920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	289	1	6661	3	Y	33	33	1			21
							17	4	36	9							
02	5852	X	5800	-0-	-52	-0-	228	1	5468	3	Y	72	56	1			37
							25	4	79	9							
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	274	1	38	2	Y	67	65	1			39
							6343	3	30	4							
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	318	1	7106	3	Y	52	61	1			30
							15	4	57	9							
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	370	1	7949	3	Y	36	29	1			37
							44	4	40	9							
06	6330	X	5650	-0-	-680	-0-	232	1	5386	3	Y	11	37	1			11
							20	4	12	9							
07	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	257	1	609	2	Y	3	8	1			6
							4747	3	1	4							
08	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	263	1	2323	2	Y	3	5	1			4
							2885	3	2	4							
09	6060	X	4205	-0-	-1855	-0-	195	1	392	2	Y	25	15	1			14
							3574	3	16	4							
10	6262	X	4442	-0-	-1820	-0-	223	1	4180	3	Y	34	26	1			22
							2	4	37	9							
11	5640	X	5164	-0-	-476	-0-	266	1	4826	3	Y	37	27	1			32
							31	4	41	9							
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	273	1	4969	3	Y	64	73	1			23
							2	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 71,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	N	-0-					76
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	452	1	1114	2	N	-0-					76
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	373	1	694	2	N	-0-					76
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	2	N	-0-					76
05	1085	N	803	-0-	-282	-0-	177	1	626	2	N	-0-					76
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	170	1	668	2	N	-0-					76
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	149	1	553	2	N	-0-					76
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	197	1	353	2	N	-0-					76
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	166	1	591	2	N	-0-					76
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	165	1	624	2	N	-0-					76
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					76
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	138	1	599	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	880	1	2235	2	N	11					89
						12	9									
02	2492 X	856	-0-	-1636	-0-	246	1	610	2	N	-0-					89
03	2759 X	1370	-0-	-1389	-0-	482	1	884	2	N	4					93
						4	9									
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	769	1	3055	2	N	8					101
						9	9									
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	760	1	2669	2	N	15					116
						17	9									
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	723	1	2850	2	N	16					132
						18	9									
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	636	1	2356	2	N	7					139
						8	9									
08	2759 X	1918	-0-	-841	-0-	412	1	1504	2	N	2					141
						2	9									
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	704	1	2521	2	N	4					145
						4	9									
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	705	1	2659	2	N	2					147
						2	9									
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	660	1	2700	2	N	5					152
						6	9									
*12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	591	1	2553	2	N	7					159
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	48	1	99	2	Y	21					68
						23	9									
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	33	1	67	2	Y	15					83
						17	9									
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	Y	5	50	1			38
						6	9									
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	1			Y	-0-					38
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	166	1	344	2	Y	5					43
						6	9									
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	159	1	343	2	Y	15					58
						17	9									
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	101	1	284	2	Y	1					59
						1	9									
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	82	1	248	2	Y	4					63
						4	9									
09	DLQ G-10	571	-0-	571	571	138	1	421	2	Y	11					74
						12	9									
10	DLQ G-10	578	-0-	578	1149	172	1	395	2	Y	10					84
						11	9									
11	1672 N	523	-0-	-1149	-0-	157	1	357	2	Y	8					92
						9	9									
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	152	1	360	2	Y	5	76	1			21
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2696	-0-	-404	1238	770	1	1885	2	Y	37					97
						41	9									
02	2800 N	2324	-0-	-476	762	687	1	1618	2	Y	17					114
						19	9									
03	3100 N	2620	-0-	-480	282	765	1	1838	2	Y	15	123	1			6
						17	9									
04	3000 N	2814	-0-	-186	96	830	1	1966	2	Y	16					22
						18	9									
05	2573 N	2269	-0-	-304	-0-	684	1	1566	2	Y	17					39
						19	9									
06	2550 N	2307	-0-	-243	-0-	725	1	1560	2	Y	20					59
						22	9									
07	2914 N	1756	-0-	-1158	-0-	464	1	1291	2	Y	1					60
						1	9									
08	2263 N	1514	-0-	-749	-0-	376	1	1130	2	Y	7					67
						8	9									
09	DLQ G-10	2560	-0-	2560	2560	631	1	1917	2	Y	11					78
						12	9									
10	DLQ G-10	2595	-0-	2595	5155	782	1	1799	2	Y	13					91
						14	9									
11	2500 N	2354	-0-	-146	5009	715	1	1624	2	Y	14					105
						15	9									
*12	3100 N	2341	-0-	-759	4250	693	1	1641	2	Y	6	100	1			11
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	139	-0-	139	454	6	1	132	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	612 X	158	-0-	-454	-0-	6	1	145	3	Y	5	6	1			2
						1	4	6	9							
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	4	1	1	2	Y	1					3
						91	3	1	9							
04	14B2 EXT	157	-0-	157	254	7	1	149	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
05	14B2 EXT	83	-0-	83	337	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	424	-0-	424	761	18	1	400	3	Y	4	2	1			2
						2	4	4	9							
07	14B2 EXT	547	-0-	547	1308	25	1	59	2	Y	7	2	1			7
						455	3	8	9							
08	14B2 EXT	2209	-0-	2209	3517	105	1	931	2	Y	15	12	1			10
						1155	3	1	4							
09	5735 X	2218	-0-	-3517	-0-	103	1	206	2	Y	24	16	1			18
						1874	3	9	4							
10	558 X	343	-0-	-215	-0-	17	1	324	3	Y	2	6	1			14
						2	9									
11	2130 X	362	-0-	-1768	-0-	19	1	340	3	Y	1	11	1			4
						2	4	1	9							
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	45	1	816	3	Y	2	3	1			3
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. 271310
THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

01	22630 #	22294	-0-	-336	-0-	21865	3	429	9	N	390	373	1			254
02	20188 #	19973	-0-	-215	-0-	19591	3	382	9	N	347	372	1			229
03	22413 #	21771	-0-	-642	-0-	21368	3	403	9	N	366	375	1			220
04	21690 #	20396	-0-	-1294	-0-	20045	3	351	9	N	319	364	1			175
05	22413 #	20485	-0-	-1928	-0-	20108	3	377	9	N	343	189	1			329
06	21570 #	20475	-0-	-1095	-0-	20177	3	298	9	N	271	362	1	1	8	237
07	22103 #	18699	-0-	-3404	-0-	18361	1	338	9	N	307	189	1			355
08	22110 R	22110	-0-	-0-	-0-	21822	1	288	9	N	262	374	1			243
09	20490 #	13973	-0-	-6517	-0-	13703	1	270	9	N	245	176	1			312
10	21173 #	18074	-0-	-3099	-0-	17798	1	276	9	N	251	320	1			243
11	21390 #	18926	-0-	-2464	-0-	18655	1	271	9	N	246	180	1			309
12	22103 #	19263	-0-	-2840	-0-	19013	1	250	9	N	227	383	1			153

TOTAL GAS PROD: 236,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,574

KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	102	-0-	-766	-0-	4	1	98	2	N	-0-					344
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					344
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					344
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	96	343	1			97
							106	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1480	2	N	90					187
							99	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					223
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	1	8			304
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					340
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					470

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
MAXWELL, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 279697 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27577 12/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IRONROC ENERGY 426612
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			35
02	308 N	193	-0-	-115	-0-	193	2	N	-0-			35
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-			35
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			35
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			35
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			35
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			35
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			35
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			35
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			35
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			35
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	626	2	134	9	N	122	190	1			188
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	604	2	121	9	N	110					298
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	446	2	89	9	N	81	186	1			193
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	380	2	99	9	N	90					283
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	328	2	72	9	N	65	185	1			163
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60					223
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	320	2	64	9	N	58					281
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	360	2	53	9	N	48	182	1			147
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33					180
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	276	2	34	9	N	31					211
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	247	2	32	9	N	29					240
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	N	30					270

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	579	2	6	9	N	5					128
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	490	2	1	9	N	1					129
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1					130
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					130
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					130
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					130
07	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					130
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					130
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					130
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					130
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					130
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	534	-0-	-179	-0-	490	2	44	9	N	40					205
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	470	2	41	9	N	37	174	1			68
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	544	2	50	9	N	45					113
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	900	2	50	9	N	45					158
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	688	2	52	9	N	47					205
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43	188	1			60
07	992	N	637	-0-	-355	-0-	582	2	55	9	N	50					110
08	744	N	534	-0-	-210	-0-	487	2	47	9	N	43					153
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	783	2	58	9	N	53					206
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	769	2	47	9	N	43	184	1			65
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	819	2	64	9	N	58					123
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	882	2	52	9	N	47					170

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	514	2	39	9	N	35	190	1			113
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	469	2	37	9	N	34					147
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	549	2	39	9	N	35					182
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	2	40	9	N	36					218
05	558	N	259	-0-	-299	-0-	242	2	17	9	N	15					233
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	177	1			58
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					88
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	654	2	74	9	N	67					155
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	N	65					220
10	682	N	256	-0-	-426	-0-	199	2	57	9	N	52	184	1			88
*11	660	N	169	-0-	-491	-0-	116	2	53	9	N	48					136
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	126	2	55	9	N	50					186

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	529	2	78	9	N	71	186	1			144
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	450	2	81	9	N	74					218
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	585	2	81	9	N	74	184	1			108
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	564	2	73	9	N	66					174
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	482	2	65	9	N	59					233
06	630	N	360	-0-	-270	-0-	280	2	80	9	N	73					306
07	651	N	242	-0-	-409	-0-	179	2	63	9	N	57	188	1			175
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	425	2	73	9	N	66	183	1			58
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	452	2	61	9	N	55					113
10	248	N	55	-0-	-193	-0-	48	2	7	9	N	6					119
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					220
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					221
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					221
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					221
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					221
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	538	2	22	9	N	20					206
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	600	2	48	9	N	44	190	1			60
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	322	2	34	9	N	31					91
04	540	N	126	-0-	-414	-0-	124	2	2	9	N	2					93
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	418	2	62	9	N	56					149
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	748	2	92	9	N	84					233
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					233
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					233
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	2	21	9	N	19	185	1			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

01	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	713	1	5862	2	N	48					214
							53	9									
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	2	N	44	195	1			63
							48	9									
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	713	1	5957	2	N	43					106
							47	9									
04	6420	X	5844	-0-	-576	-0-	690	1	5099	2	N	50	12	8			144
							55	9									
05	6758	X	5840	-0-	-918	-0-	713	1	5085	2	N	38					182
							42	9									
06	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	690	1	4978	2	N	31					213
							34	9									
07	6758	X	4750	-0-	-2008	-0-	713	1	4009	2	N	25					238
							28	9									
08	6727	X	4705	-0-	-2022	-0-	713	1	3964	2	N	25					263
							28	9									
09	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	690	1	4962	2	N	32					295
							35	9									
10	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	713	1	4818	2	N	25	193	1			127
							28	9									
*11	5700	X	4186	-0-	-1514	-0-	690	1	3465	2	N	28					155
							31	9									
12	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	713	1	3231	2	N	23					178
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	N	19					130
						21	9									
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	359	1	2112	2	N	27					157
						30	9									
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	400	1	1859	2	N	24					181
						26	9									
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	425	1	2096	2	N	17	178	1			20
						19	9									
05	2635 N	2433	-0-	-202	-0-	417	1	1995	2	N	19					39
						21	9									
06	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	361	1	1721	2	N	25					64
						28	9									
07	2635 N	2186	-0-	-449	-0-	377	1	1794	2	N	14					78
						15	9									
08	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	377	1	1977	2	N	19					97
						21	9									
09	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	349	1	1701	2	N	19					116
						21	9									
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	436	1	2014	2	N	14					130
						15	9									
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	426	1	2064	2	N	27					157
						30	9									
*12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	434	1	2192	2	N	20					177
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	361	1	1871	2	N	1					72
							1	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	341	1	2008	2	N	7					79
							8	9									
03	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	375	1	1746	2	N	21					100
							23	9									
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	325	1	1605	2	N	10					110
							11	9									
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	358	1	1715	2	N	6					116
							7	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	389	1	1854	2	N	1					117
							1	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	398	1	1894	2	N	1					118
							1	9									
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	298	1	1561	2	N	-0-					118
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	401	1	1955	2	N	-0-					118
10	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	339	1	1566	2	N	-0-					118
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	1					119
							1	9									
12	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	341	1	1720	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 25,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					33
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					33
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					33
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					33
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					33
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					33
07	775	N	261	-0-	-514	-0-	261	2			N	-0-					33
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22					55
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					55
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2032	2	13	9	N	12					67
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	N	11					78
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	N	13					91

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					38
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38
05	868	N	430	-0-	-438	-0-	430	2			N	-0-					38
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					38
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52					90
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					90
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					92
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					72
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	69	9	N	63					135
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13					148
05	1860	N	350	-0-	-1510	-0-	343	2	7	9	N	6					154
06	1800	N	873	-0-	-927	-0-	850	2	23	9	N	21					175
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					175
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					175
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2411	2	42	9	N	38					213
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1854	2	36	9	N	33	190	1			56
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2587	2	46	9	N	42					98
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2689	2	34	9	N	31					129

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					21
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1744	2	4	9	N	4					25
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14					39
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1589	2	37	9	N	34					73
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16					89

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 286467 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 8989 - 9336

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 22828 11/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (CHASE) //CONT.// 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 286897 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8941 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	15890	-0-	15890	15890	1120	1	14295	2	N	432	207	1			225
							475	9									
04	0	W	31612	-0-	31612	47502	2035	1	28625	2	Y	865	973	1			117
							952	9									
05	0	W	42926	-0-	42926	90428	2818	1	39016	2	Y	993	933	1			177
							1092	9									
06	0	W	41868	-0-	41868	132296	2242	1	38649	2	Y	888	932	1			133
							977	9									
07	0	W	36703	-0-	36703	168999	1971	1	33846	2	Y	805	799	1			139
							886	9									
08	188770	X	19771	-0-	-168999	-0-	1052	1	18279	2	Y	400	377	1			162
							440	9									
09	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	1333	1	30954	2	Y	612	633	1			141
							673	9									
10	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	1573	1	24220	2	Y	472	564	1			49
							519	9									
11	19920	X	19267	-0-	-653	-0-	1485	1	17430	2	Y	320	180	1			189
							352	9									
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 267,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1800	-0-	1800	1800	516	1	1243	2	Y	18	13	1			5
						21	4	20	9							
04	4006 X	2206	-0-	-1800	-0-	533	1	1497	2	Y	156	141	1			20
						4	4	172	9							
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	433	1	1401	2	Y	69	82	1			7
						2	4	76	9							
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	286	1	1526	2	Y	37	42	1			2
						9	4	41	9							
07	2294 N	1375	-0-	-919	-0-	258	1	1088	2	Y	26	21	1			7
						29	9									
08	1922 N	643	-0-	-1279	-0-	174	1	435	2	Y	22	28	1			1
						10	4	24	9							
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	339	1	1389	2	Y	38	32	1			7
						5	4	42	9							
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	339	1	1159	2	Y	30	34	1			3
						33	9									
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	290	1	839	2	Y	30	28	1			5
						11	4	33	9							
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1	33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	693	-0-	-4391	-0-	254	1	398	2	Y	30	53	1			1
						8	4	33	9							
02	4592 X	265	-0-	-4327	-0-	259	1	6	4	Y	-0-	1	1			-0-
03	6231 X	448	-0-	-5783	-0-	324	1	111	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	6030 X	148	-0-	-5882	-0-	147	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	101	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	151 X	50	-0-	-101	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	182	1	260	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	391	1	987	2	Y	43	37	1			6
							10	4	47	9							
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	451	1	1752	2	Y	112	106	1			12
							18	4	123	9							
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	86	85	1			13
							4	4	95	9							
05	3100	N	3147	-0-	47	47	470	1	2566	2	Y	99	95	1			17
							2	4	109	9							
06	3000	N	3588	-0-	588	635	400	1	3049	2	Y	115	111	1			21
							12	4	127	9							
07	3100	N	3278	-0-	178	813	412	1	2747	2	Y	108	117	1			12
							119	9									
08	2963	X	2150	-0-	-813	-0-	303	1	1761	2	Y	64	59	1			17
							16	4	70	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	534	1	4322	2	Y	131	128	1			20
							8	4	144	9							
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	506	1	3994	2	Y	162	154	1			28
							178	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	415	1	3264	2	Y	91	102	1			17
							16	4	100	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		93	-0-	93	167	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		112	-0-	112	279	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	914	1	28	4	Y	32	32	1			5
							35	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	817	1	20	4	Y	31	28	1			8
							34	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	864	1	35	4	Y	33	35	1			6
							36	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	769	1	7	4	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	788	1	4	4	Y	34	35	1			4
							37	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	744	1	23	4	Y	57	48	1			13
							63	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	685	1	42	9	Y	38	48	1			3
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	424	1	23	4	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	761	1	12	4	Y	27	23	1			4
							30	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	851	1	1	4	Y	27	28	1			3
							30	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	516	1	20	4	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	111	-0-	-85	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	816	1	2270	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	2436	X	2358	-0-	-78	-0-	694	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	29040	X	-0-	-0-	-29040	-0-					N	-0-					-0-
10	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					N	-0-					-0-
11	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	796	1	1535	2	Y	31	31	1			5
						25	4	34	9							
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	732	1	1398	2	Y	25	27	1			3
						18	4	28	9							
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	777	1	1855	2	Y	30	29	1			4
						32	4	33	9							
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	646	1	2107	2	Y	32	32	1			4
						6	4	35	9							
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	699	1	2764	2	Y	28	29	1			3
						3	4	31	9							
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	605	1	3151	2	Y	26	27	1			2
						19	4	29	9							
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	537	1	2604	2	Y	24	19	1			7
						26	9									
08	3255 X	1649	-0-	-1606	-0-	357	1	1250	2	Y	20	26	1			1
						20	4	22	9							
09	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	700	1	4517	2	Y	27	21	1			7
						11	4	30	9							
10	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	636	1	2994	2	Y	30	34	1			3
						33	9									
11	3810 X	2913	-0-	-897	-0-	583	1	2274	2	Y	30	28	1			5
						23	4	33	9							
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 34,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	917	1	26	9	Y	24					39
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	934	1	55	9	Y	50	5	1			84
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	84	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2019

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	218	-0-	218	218	179	1	39	9	Y	35	26	1			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-	8	1			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	752	1	23	4	Y	32	32	1			5
							35	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	644	1	16	4	Y	31	28	1			8
							34	9									
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	599	1	24	4	Y	32	34	1			6
							35	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	1	4	4	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	500	1	2	4	Y	34	35	1			4
							37	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	447	1	379	2	Y	34	32	1			6
							14	4	37	9							
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	446	1	171	2	Y	30	33	1			3
							33	9									
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	286	1	16	4	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	485	1	8	4	Y	27	23	1			4
							30	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	583	1	30	9	Y	27	28	1			3
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	558	1	22	4	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	58	2	N	11					187
							12	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	25					212
							28	9									
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					212
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	32					244
							35	9									
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	11	172	1			83
							12	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	8					91
							9	9									
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	36	2	N	7					98
							8	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	28					126
							31	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	43					169
							47	9									
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	155	1	114	2	N	-0-					-0-
							5	4									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	397	1	10	4	N	40	35	1			5
							44	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	490	1	20	4	N	51	51	1			5
							56	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	416	1	4	4	N	15	18	1			2
							17	9									
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	179	1	1	4	N	-0-	2	1			-0-
06	540	N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	117	1	1769	2	N	45					172
							50	9									
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	98	1	1667	2	N	41	166	1			47
							45	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	37					84
							41	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	N	47	6	1			125
							52	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	N	35					160
							39	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	90	1	1915	2	N	34	164	1			30
							37	9									
07	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	86	1	1683	2	N	32	1	1			61
							35	9									
08	2046	N	761	-0-	-1285	-0-	45	1	701	2	N	14					75
							15	9									
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	84	1	1897	2	N	38	8	1			105
							42	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	2	N	32	6	1			131
							35	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	46					177
							51	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3289	-0-	-307	-0-	518	1	2755	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2734	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	461	1	3069	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	431	1	3114	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	440	1	2922	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	3420 X	3409	-0-	-11	-0-	360	1	3038	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	3658 X	2895	-0-	-763	-0-	363	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	3658 X	1502	-0-	-2156	-0-	236	1	1253	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	3540 X	3278	-0-	-262	-0-	414	1	2857	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	3534 X	2936	-0-	-598	-0-	441	1	2495	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	170	-0-	-3250	-0-	50	1	118	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

01	13547 X	11467	-0-	-2080	-0-	848	1	10556	2	Y	34	33	1			6
						26	4	37	9							
02	12236 X	11045	-0-	-1191	-0-	722	1	10272	2	Y	30	28	1			8
						18	4	33	9							
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	764	1	11825	2	Y	34	36	1			6
						31	4	37	9							
04	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	634	1	11421	2	Y	30	31	1			5
						5	4	33	9							
05	12214 X	11788	-0-	-426	-0-	662	1	11086	2	Y	34	35	1			4
						3	4	37	9							
06	12240 X	11769	-0-	-471	-0-	583	1	11126	2	Y	38	35	1			7
						18	4	42	9							
07	12648 X	8880	-0-	-3768	-0-	485	1	8364	2	Y	28	33	1			2
						31	9									
08	12648 X	9457	-0-	-3191	-0-	690	1	8695	2	Y	31	29	1			4
						38	4	34	9							
09	12090 X	11997	-0-	-93	-0-	635	1	11294	2	Y	53	49	1			8
						10	4	58	9							
10	12152 X	11212	-0-	-940	-0-	580	1	10584	2	Y	44	49	1			3
						48	9									
11	11760 X	10409	-0-	-1351	-0-	584	1	9771	2	Y	28	27	1			4
						23	4	31	9							
12	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 122,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	6947	-0-	-1237	-0-	511	1	6420	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	7392 X	6512	-0-	-880	-0-	423	1	6079	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	456	1	7120	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	382	1	6927	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	7223 X	7117	-0-	-106	-0-	399	1	6716	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	7350 X	7131	-0-	-219	-0-	353	1	6767	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	7595 X	5860	-0-	-1735	-0-	320	1	5540	2	Y	-0-					-0-
08	7595 X	3392	-0-	-4203	-0-	247	1	3131	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	466	1	8348	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	453	1	8324	2	Y	-0-					-0-
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	430	1	7228	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3474	-0-	-308	-0-	656	1	2764	2	N	49					225
							54	9									
02	3416	X	3226	-0-	-190	-0-	630	1	2541	2	N	50	186	1			89
							55	9									
03	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	643	1	3043	2	N	49					138
							54	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	642	1	2881	2	N	43	6	1			175
							47	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	693	1	2909	2	N	41	173	1			43
							45	9									
06	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	476	1	2916	2	N	33					76
							36	9									
07	3751	X	3035	-0-	-716	-0-	448	1	2552	2	N	32	1	1			107
							35	9									
08	3751	X	1813	-0-	-1938	-0-	258	1	1533	2	N	20					127
							22	9									
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	368	1	3957	2	N	59	5	1			181
							65	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	433	1	3212	2	N	46	6	1			221
							51	9									
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	483	1	2801	2	N	47	174	1			94
							52	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 37,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	338	1	665	2	N	15					176
							17	9									
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	331	1	546	2	N	16	170	1			22
							18	9									
03	992	N	620	-0-	-372	-0-	158	1	460	2	N	2					24
							2	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	314	1	750	2	N	9	1	1			32
							10	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	292	1	688	2	N	11					43
							12	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	210	1	797	2	N	2					45
							2	9									
07	1116	N	874	-0-	-242	-0-	195	1	670	2	N	8					53
							9	9									
08	992	N	487	-0-	-505	-0-	112	1	375	2	N	-0-					53
09	1020	N	512	-0-	-508	-0-	41	1	454	2	N	15					68
							17	9									
10	868	N	297	-0-	-571	-0-	16	1	281	2	N	-0-					68
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	21	1	320	2	N	4					72
							4	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	803	1	583	2	Y	44					69
							48	9									
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	684	1	458	2	Y	19	4	1			84
							21	9									
03	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	288	1	26	2	Y	-0-	78	1			6
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	1	1			5
05	1302	N	80	-0-	-1222	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					5
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					5
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					5
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					5
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					5
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	916	1	1636	2	Y	45					80
							50	9									
02	2240	N	2051	-0-	-189	-0-	903	1	1092	2	Y	51	8	1			123
							56	9									
03	2852	N	1706	-0-	-1146	-0-	432	1	1235	2	Y	35					158
							39	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	920	1	1559	2	Y	48	6	1			200
							53	9									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	965	1	1475	2	Y	48	177	1			71
							53	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	731	1	1601	2	Y	45					116
							50	9									
07	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	665	1	1601	2	Y	45	5	1			156
							50	9									
08	2480	N	1348	-0-	-1132	-0-	373	1	964	2	Y	10					166
							11	9									
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2008	2	Y	177	175	1			168
							195	9									
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	624	1	2231	2	Y	38	150	1			56
							42	9									
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	733	1	2116	2	Y	8	51	1			13
							9	9									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	739	1	8902	2	Y	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	985	1	5044	2	Y	87	11	1			76
							96	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1032	1	2957	2	Y	115	126	1			65
							127	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	858	1	838	2	N	36	39	1			6
							26	4	40	9							
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	758	1	613	2	N	29	28	1			7
							19	4	32	9							
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	790	1	813	2	N	26	28	1			5
							32	4	29	9							
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	731	1	1184	2	N	31	30	1			6
							6	4	34	9							
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	711	1	1105	2	N	31	33	1			4
							3	4	34	9							
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	1322	2	N	13	17	1			-0-
							20	4	14	9							
07	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	670	1	1271	2	N	18	15	1			3
							20	9									
08	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	446	1	572	2	N	14	17	1			-0-
							25	4	15	9							
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	762	1	1439	2	N	27	23	1			4
							12	4	30	9							
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	804	1	1106	2	N	27	28	1			3
							1	4	30	9							
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	668	1	1192	2	N	26	25	1			4
							26	4	29	9							
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300 #	8163	-0-	-1137	-0-	793	1	7318	2	N	47	165	1			138
						52	9									
02	8400 #	7782	-0-	-618	-0-	701	1	7036	2	N	41					179
						45	9									
03	9021 #	8443	-0-	-578	-0-	702	1	7697	2	N	40					219
						44	9									
04	8239 R	8239	-0-	-0-	-0-	636	1	7566	2	N	34					253
						37	9									
05	8618 #	7790	-0-	-828	-0-	637	1	7124	2	N	26	168	1			111
						29	9									
06	8340 #	8211	-0-	-129	-0-	653	1	7538	2	N	18					129
						20	9									
07	8618 #	7934	-0-	-684	-0-	671	1	7097	2	N	151	182	1			98
						166	9									
08	8525 #	6134	-0-	-2391	-0-	659	1	5474	2	N	1					99
						1	9									
09	8250 #	7689	-0-	-561	-0-	612	1	7063	2	N	13					112
						14	9									
10	8494 #	7997	-0-	-497	-0-	542	1	7455	2	N	-0-					112
11	8220 #	7654	-0-	-566	-0-	569	1	7085	2	N	-0-					112
12	7936 #	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 86,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	336	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6377	-0-	-1125	-0-	6011	2	366	9	N	333	363	1			184
02	4648 X	2320	-0-	-2328	-0-	2226	2	94	9	N	85					269
03	7099 X	4714	-0-	-2385	-0-	4461	2	253	9	N	230	183	1			316
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6696	2	326	9	N	296	358	1			254
05	7099 X	4339	-0-	-2760	-0-	4339	2			N	-0-					254
06	6180 X	4407	-0-	-1773	-0-	4054	2	353	9	N	321	358	1			217
07	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8520	2	375	9	N	341	351	1			207
08	7254 X	6453	-0-	-801	-0-	6157	2	296	9	N	269	178	1			298
09	7020 X	4868	-0-	-2152	-0-	4670	2	198	9	N	180	174	1			304
10	7750 X	6655	-0-	-1095	-0-	6354	2	301	9	N	274	354	1			224
11	7500 X	6695	-0-	-805	-0-	6368	2	327	9	N	297	185	1			336
12	7750 X	1646	-0-	-6104	-0-	1644	2	2	9	N	2	187	1			151

TOTAL GAS PROD: 64,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					24
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					24
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					24
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					24
08	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					24
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					24
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 606265
MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	465 #	102	-0-	-363	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	510 #	157	-0-	-353	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	527 #	90	-0-	-437	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	480 #	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
11	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
12	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	753				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	753				Y	-0-			-0-
03	1018 N	265	-0-	-753	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			380
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			385
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			385
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			385
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			390
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			400

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			153
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	N	-0-			82
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	3	N	-0-			82
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	135	1	843	3	N	-0-			82
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-			82
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	145	1	902	3	N	-0-			82
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	135	1	883	3	N	-0-			82
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	125	1	851	3	N	-0-			82
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	135	1	733	3	N	-0-			82
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	125	1	736	3	N	-0-			82
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	125	1	841	3	N	-0-			82
11	840	N	603	-0-	-237	-0-	75	1	528	3	N	-0-			82
12	899	N	496	-0-	-403	-0-	55	1	441	3	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	221	1	1336	3	N	-0-			83
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	221	1	1479	3	N	-0-			83
03	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	229	1	1433	3	N	-0-			83
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	229	1	1721	3	N	-0-			83
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	246	1	1533	3	N	-0-			83
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	229	1	1500	3	N	-0-			83
07	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	213	1	1447	3	N	-0-			83
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	229	1	1245	3	N	-0-			83
09	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	213	1	1252	3	N	-0-			83
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	213	1	1430	3	N	-0-			83
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	183	1	1278	3	N	-0-			83
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	168	1	1352	3	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-			33
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	3	N	-0-			33
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	57	1	355	3	N	-0-			33
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	N	-0-			33
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	61	1	380	3	N	-0-			33
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	372	3	N	-0-			33
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	53	1	359	3	N	-0-			33
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	57	1	309	3	N	-0-			33
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	3	N	-0-			33
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	N	-0-			33
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	27	1	191	3	N	-0-			33
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	123	1	987	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					45
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					45
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	N	-0-					45
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					45
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	51	1	320	3	N	-0-					45
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-					45
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	45	1	302	3	N	-0-					45
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	48	1	260	3	N	-0-					45
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	3	N	-0-					45
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	45	1	299	3	N	-0-					45
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	37	1	258	3	N	-0-					45
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	30	1	245	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	#	4703	-0-	-1900	-0-	574	1	4118	2	N	10					53
							11	9									
02	5082	R	5082	-0-	-0-	-0-	532	1	4533	2	N	15					68
							17	9									
03	6014	#	4676	-0-	-1338	-0-	585	1	4070	2	N	19					87
							21	9									
04	5820	#	3534	-0-	-2286	-0-	575	1	2945	2	N	13					100
							14	9									
05	6014	#	5593	-0-	-421	-0-	594	1	4982	2	N	15					115
							17	9									
06	5460	#	4423	-0-	-1037	-0-	575	1	3831	2	N	15					130
							17	9									
07	5642	#	4829	-0-	-813	-0-	594	1	4220	2	N	14					144
							15	9									
08	5580	#	4750	-0-	-830	-0-	589	1	4144	2	N	15					159
							17	9									
09	5400	#	3015	-0-	-2385	-0-	536	1	2467	2	N	11					170
							12	9									
10	5580	#	2740	-0-	-2840	-0-	524	1	2195	2	N	19					189
							21	9									
11	4680	#	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-	189	1			-0-
12	4836	#	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	650	-0-	-1	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
02	588	X	49	-0-	-539	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	868	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	3	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	475	1	2867	3	N	3			86
						3	9							
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	475	1	3172	3	N	-0-			86
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	492	1	3075	3	N	-0-			86
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	493	1	3693	3	N	-0-			86
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	528	1	3289	3	N	-0-			86
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	493	1	3219	3	N	-0-			86
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	456	1	3104	3	N	-0-			86
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	493	1	2672	3	N	-0-			86
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	456	1	2686	3	N	-0-			86
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	456	1	3068	3	N	-0-			86
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	621	1	4349	3	N	-0-			86
*12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	567	1	4548	3	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 45,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					148
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	3	N	-0-					148
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	N	-0-					148
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					148
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	-0-					148
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-					148
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	3	N	-0-					148
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	48	1	261	3	N	-0-					148
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	45	1	262	3	N	-0-					148
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	45	1	299	3	N	-0-					148
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	N	-0-					148
12	310 N	75	-0-	-235	-0-	8	1	67	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	N	-0-					100
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	-0-					100
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	3	N	-0-					100
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	N	-0-					100
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	69	1	430	3	N	-0-					100
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	N	-0-					100
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	60	1	405	3	N	-0-					100
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	64	1	349	3	N	-0-					100
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	60	1	351	3	N	-0-					100
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	60	1	401	3	N	-0-					100
11	390 N	201	-0-	-189	-0-	26	1	175	3	N	-0-					100
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	21	1	171	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 6718 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10150	X	-0-	-0-	-10150	-0-					N	-0-					-0-
06	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
07	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
08	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
09	30450	X	487	-0-	-29963	-0-	467	2	20	9	N	18					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			-0-
09	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	2461	2	92	9	Y	84					84
10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	6944	4279	2	112	9	Y	102	150	1			36
11	DLQ G-10		3528	-0-	3528	10472	3461	2	67	9	Y	61					97
12	DLQ G-10		3475	-0-	3475	13947	3414	2	61	9	Y	55	136	1			16

TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 4A RRCID -> 285357 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6698 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904 #	8222	-0-	-3682	-0-	14	1	8156	2	N	47					222
						52	9									
02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	5	1	3388	2	N	-0-					222
03	11532 #	215	-0-	-11317	-0-	5	1	210	2	N	-0-					222
04	9990 #	22	-0-	-9968	-0-	22	1			N	-0-	222	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2019

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIVINGSTON (YEGUA 4600) 54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710

04	0	3742	-0-	3742	3742	22	1	3679	2	N	37					37
						41	9									
05	7500	3510	-0-	-3990	-0-	19	1	3418	2	N	66					103
						73	9									
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					103
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	103	1			-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (1500) //CONT.// 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2020) //CONT.// 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	372	1	29	9	Y	26	6	1			20
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-	5	1			15
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	1	1	9	Y	1	4	1			12
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	304	1	56	2	Y	-0-	1	1			11
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	344	1	28	2	Y	1	1	1			11
						1	9									
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	326	1	34	2	Y	-0-	3	1			8
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	1	3	2	Y	-0-	2	1			6
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	2	Y	-0-					6
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-	1	1			5
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	357	1	15	2	Y	-0-	1	1			4
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	317	1	43	2	Y	-0-	2	1			2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	350	1	22	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277263	22974	-0-	-254289	-0-	22696	2	278	9	N	253	345	1			118
02	34040	20857	-0-	-13183	-0-	20549	2	308	9	N	280	179	1			219
03	2908803	18946	-0-	-2889857	-0-	52	1	18695	2	N	181	180	1			220
						199	9									
04	36082	22301	-0-	-13781	-0-	22012	2	289	9	N	263	178	1			305
05	36284	22544	-0-	-13740	-0-	22315	2	229	9	N	208	367	1			146
06	8520	22738	-0-	14218	14218	22496	2	242	9	N	220	187	1			179
07	8804	23709	-0-	14905	29123	23381	2	328	9	N	298	375	1			102
08	23709	23484	-0-	-225	28898	23157	2	327	9	N	297	191	1			208
09	21982	22452	-0-	470	29368	22145	2	307	9	N	279	191	1			296
10	22452	NO RPT	-0-	-22452	6916					N	NO RPT					296
11	22740	16920	-0-	-5820	1096	16745	2	175	9	N	159	175	1			255
12	23498	NO RPT	-0-	-23498	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 216,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BIG GAS OIL LLC 069432
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADSOILCO LLC 598945
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614 #	18076	-0-	-6538	-0-	17331	3	745	9	N	677	612	1			391
02	22092 #	4015	-0-	-18077	-0-	3963	3	52	9	N	47	344	1			94
03	23343 #	21393	-0-	-1950	-0-	20542	3	851	9	N	774	370	1			498
04	21810 #	19319	-0-	-2491	-0-	18682	3	637	9	N	579	705	1			372
05	21607 #	20003	-0-	-1604	-0-	19309	3	694	9	N	631	691	1			312
06	21922 R	21922	-0-	-0-	-0-	20950	3	972	9	N	884	851	1	3	8	342
07	21392 R	21392	-0-	-0-	-0-	20597	3	795	9	N	723	689	1	2	8	374
08	22672 R	22672	-0-	-0-	-0-	21817	3	855	9	N	777	879	1			272
09	21930 #	21358	-0-	-572	-0-	20613	3	745	9	N	677	523	1			426
10	23975 R	23975	-0-	-0-	-0-	23032	3	943	9	N	857	881	1	8	8	394
11	22498 R	22498	-0-	-0-	-0-	21708	3	790	9	N	718	723	1			389
*12	22873 R	22873	-0-	-0-	-0-	22101	3	772	9	N	702	700	1			391

TOTAL GAS PROD: 239,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,046

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		14	-0-	14	17	14	2			Y	-0-					57
05	DLQ G-10		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					57
06	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					57
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					57
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					57
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					57
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27533 05/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 287522 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141

05	0	1965	-0-	1965	1965	1965	2			N	-0-					120
06	0	3996	-0-	3996	5961	3985	2	11	9	N	10					130
07	0	1827	-0-	1827	7788	150	1	1669	2	N	7					137
						8	9									
08	3402	2540	-0-	-862	6926	186	1	2351	2	N	3					140
						3	9									
09	3780	2700	-0-	-1080	5846	174	1	2519	2	N	6					146
						7	9									
10	3906	3287	-0-	-619	5227	186	1	3090	2	N	10					156
						11	9									
11	3780	4729	-0-	949	6176	156	1	4560	2	N	12					168
						13	9									
*12	4729	NO RPT	-0-	-4729	1447					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	167	1			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	169	1			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	335	1			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	171	1			130
08	160	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	9	N	98	170	1			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	170	1			225
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1109	-0-	-782	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	368	-0-	-1462	-0-	368	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

01	248 #	190	-0-	-58	B	-298	7	1	183	2	N	-0-				-0-
02	196 #	172	-0-	-24	B	-322	7	1	165	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -85																
03	217 #	190	-0-	-27	B	-264	7	1	183	2	N	-0-				-0-
04	210 #	172	-0-	-38	B	-302	7	1	165	2	N	-0-				-0-
05	217 #	178	-0-	-39	B	-341	7	1	171	2	N	-0-				-0-
06	180 #	172	-0-	-8	B	-349	6	1	166	2	N	-0-				-0-
07	186 #	172	-0-	-14	B	-363	6	1	166	2	N	-0-				-0-
08	186 #	173	-0-	-13	B	-376	6	1	167	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -237																
09	180 #	100	-0-	-80	B	-219	4	1	96	2	N	-0-				-0-
10	186 #	139	-0-	-47	B	-266	5	1	134	2	N	-0-				-0-
11	180 #	172	-0-	-8	B	-274	7	1	165	2	N	-0-				-0-
12	186 #	178	-0-	-8	B	-282	7	1	171	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	208	-0-	-71 B	-359	8	1	200	2	N	-0-			-0-
02	224 #	188	-0-	-36 B	-395	7	1	181	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-252	CANCELLED UNDERAGE ->	-143									
03	217 #	208	-0-	-9 B	-261	8	1	200	2	N	-0-			-0-
04	210 #	187	-0-	-23 B	-284	8	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217 #	193	-0-	-24 B	-308	7	1	186	2	N	-0-			-0-
06	210 #	187	-0-	-23 B	-331	7	1	180	2	N	-0-			-0-
07	217 #	187	-0-	-30 B	-361	7	1	180	2	N	-0-			-0-
08	217 #	207	-0-	-10 B	-371	8	1	199	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-119	CANCELLED UNDERAGE ->	-252									
09	180 #	120	-0-	-60 B	-179	4	1	116	2	N	-0-			-0-
10	186 #	167	-0-	-19 B	-198	6	1	161	2	N	-0-			-0-
11	210 #	200	-0-	-10 B	-208	8	1	192	2	N	-0-			-0-
12	217 #	207	-0-	-10 B	-218	8	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
*10	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

01	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
*10	403 N	321	-0-	-82	-0-	12	1	309	2	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	15	1	370	2	N	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	527 N	476	-0-	-51	-0-	333	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	300	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	332	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	352	1	88	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	333	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	319	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	318	1	107	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	318	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	237	-0-	-183	-0-	186	1	51	2	Y	-0-			-0-
*10	434 N	335	-0-	-99	-0-	264	1	71	2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	320	1	105	2	N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	330	1	79	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
*10	124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

01	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	462	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	418	1	938	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	462	1	1039	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	471	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	445	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	431	1	1021	2	Y	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	432	1	1060	2	Y	-0-			-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	434	1	1128	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	568	-0-	-872	-0-	242	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	809	-0-	-679	-0-	343	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	422	1	775	2	Y	-0-			-0-
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	435	1	702	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

01	434 N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	12	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	11	1	287	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	9	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	145	2	Y	42	39	1			8
						46	9									
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	172	1	131	2	Y	28	32	1			4
						31	9									
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	190	1	145	2	Y	30	31	1			3
						33	9									
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	194	1	110	2	Y	26	24	1			5
						29	9									
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	183	1	118	2	Y	25	24	1			6
						28	9									
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	176	1	115	2	Y	28	30	1			4
						31	9									
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	172	1	19	2	Y	28	29	1			3
						31	9									
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	172	1	19	2	Y	27	25	1			5
						30	9									
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	Y	15	15	1			5
						17	9									
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	143	1	21	2	Y	25	25	1			5
						28	9									
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	176	1	115	2	Y	27	28	1			4
						30	9									
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	183	1	118	2	Y	28	28	1			4
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-			-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6418	3	133	9	N	121	182	1			892
02	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					892
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	3			N	-0-	185	1			707
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					707
05	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-	168	1			539
06	4530 X	303	-0-	-4227	-0-	303	3			N	-0-	184	1			355
07	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			N	-0-					355
08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9205	3	58	9	N	53	160	1	213	7	35
09	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7837	3	72	9	N	65					100
10	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9081	3	103	9	N	94					194
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7019	3	172	9	N	156	185	1			165
*12	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6786	3	123	9	N	112	178	1			99

TOTAL GAS PROD: 86,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (GOLA) //CONT.// 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC //CONT.// 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

01	494	R	494	-0-	-0-	-0-	323	1	171	9	N	155	107	1			131
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	471	1	504	9	N	458	504	1			85
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	397	1	251	9	N	228	169	1			144
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	425	1	330	9	N	300	306	1			138
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	341	1	162	9	N	147	167	1			118
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	9	N	157	162	1			113
07	676	R	676	-0-	-0-	-0-	387	1	289	9	N	263	310	1			66
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	355	1	167	9	N	152	148	1			70
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					70
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	78	1	50	9	N	45					115
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	263	1	111	9	N	101	149	1			67
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	340	3	378	9	Y	344	612	1			571
02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2035	846	3	471	9	Y	428	133	1			866
03	2516 N	481	-0-	-2035	-0-	340	3	141	9	Y	128	215	1			779
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	231	3	930	5	Y	405	384	1			800
						446	9									
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	642	3	925	5	Y	453	385	1			868
						498	9									
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	577	3	219	5	Y	137	289	1			716
						151	9									
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	797	3	304	5	Y	-0-					716
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1072	3	334	5	Y	354	323	1			747
						389	9									
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	617	3	629	5	Y	207	503	1			451
						228	9									
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1010	3	935	5	Y	425	224	1			652
						468	9									
*11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	932	510	1			1074
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1074

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	4523	-0-	-10357	40775	4483	3	40	9	N	36					42
02	13440	2763	-0-	-10677	30098	2739	3	24	9	N	22					64
03	14880	734	-0-	-14146	15952	727	3	7	9	N	6					70
04	14400	76	-0-	-14324	1628	3	3	73	9	N	66					136
05	13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					136
06	4380 #	1910	-0-	-2470	-0-	1910	3			N	-0-					136
07	3069 #	618	-0-	-2451	-0-	618	3			N	-0-					136
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					136
09	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					136
10	1984 #	444	-0-	-1540	-0-	444	3			N	-0-					136
11	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					136
12	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDIA (1700) 55890 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1T RRCID -> 283922 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1788 - 1790

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	N	47					115
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	498	2	105	9	N	95	101	1			109
03	1085	N	140	-0-	-945	-0-	104	2	36	9	N	33	115	1			27
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	817	2	96	9	N	87					114
05	682	N	485	-0-	-197	-0-	446	2	39	9	N	35	111	1			38
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	N	37					75
07	930	N	343	-0-	-587	-0-	315	2	28	9	N	25					100
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	324	2	14	9	N	13					113
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					125
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	245	2	11	9	N	10					135
11	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-	98	1			37
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26	9	N	24					61

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1373	2	96	9	N	87	102	1			86
02	1512	N	1124	-0-	-388	-0-	1063	2	61	9	N	55	78	1			63
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1592	2	86	9	N	78	75	1			66
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1639	2	76	9	N	69					135
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1565	2	73	9	N	66	168	1			33
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1501	2	68	9	N	62					95
07	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1561	2	78	9	N	71					166
08	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1442	2	74	9	N	67	173	1			60
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1492	2	69	9	N	63					123
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1540	2	81	9	N	74					197
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1483	2	77	9	N	70	166	1			101
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1539	2	76	9	N	69	121	1			49

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1156	2	123	9	N	112	103	1			125
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1091	2	129	9	N	117	182	1			60
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1044	2	133	9	N	121					181
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	943	2	105	9	N	95	185	1			91
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1068	2	124	9	N	113	179	1			25
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36					61
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	957	2	31	9	N	28					89
08	992	N	263	-0-	-729	-0-	240	2	23	9	N	21					110
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1385	2	120	9	N	109	167	1			52
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1197	2	149	9	N	135					187
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1056	2	117	9	N	106	254	1			39
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1156	2	108	9	N	98					137

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	280	2	24	9	N	22	114	1			51
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	330	2	35	9	N	32					83
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	344	2	62	9	N	56	101	1			38
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	451	2	34	9	N	31					69
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	425	2	40	9	N	36					105
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	304	2	39	9	N	35					140
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	325	2	29	9	N	26	91	1			75
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	271	2	9	9	N	8					83
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	270	2	21	9	N	19					102
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					102
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	283	2	33	9	N	30	129	1			3
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	401	2	57	9	N	52	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	482	2	54	9	N	49					90
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1284	2	124	9	N	113	117	1			86
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	811	2	54	9	N	49					135
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	377	2	39	9	N	35					170
05	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	992	2	72	9	N	65	186	1			49
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	714	2	24	9	N	22					71
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	306	1	644	2	N	79	89	1			61
							87	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	558	1	964	2	N	76					137
							84	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	540	1	463	2	N	67					204
							74	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	558	1	598	2	N	63	186	1			81
							69	9									
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	540	1	565	2	N	71					152
							78	9									
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	558	1	432	2	N	54	157	1			49
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JTL OPERATING CO., INC 448052
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	1456	-0-	1456	1456	1456	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	666	-0-	666	2122	666	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	692	-0-	692	2814	692	2		N	-0-			-0-
06	3487	498	-0-	-2989	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	555	541	-0-	-14	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
*12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

01	21296 X	4564	-0-	-16732	-0-	4564	3			Y	-0-					64
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4	1	4183	3	Y	-0-					64
03	4495 X	3996	-0-	-499	-0-	12	1	3984	3	Y	-0-					64
04	4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3743	3			Y	-0-					64
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					64
06	4410 X	4125	-0-	-285	-0-	4056	3	69	9	Y	63	63	1			64
07	4557 X	3091	-0-	-1466	-0-	132	1	2959	3	Y	-0-					64
08	4557 X	2580	-0-	-1977	-0-	2580	3			Y	-0-					64
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					64
10	4743 X	3424	-0-	-1319	-0-	3424	3			Y	-0-					64
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	119	1	2635	3	Y	-0-					64
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 38,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 #	117	-0-	-3448	-0-	30	1	87	2	Y	-0-					12
02	2800 #	1296	-0-	-1504	-0-	250	1	1046	2	Y	-0-					12
03	3100 #	518	-0-	-2582	-0-	100	1	418	2	Y	-0-					12
04	3000 #	1893	-0-	-1107	-0-	290	1	1603	2	Y	-0-					12
05	2635 #	501	-0-	-2134	-0-	220	1	281	2	Y	-0-					12
06	1380 #	21	-0-	-1359	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					12
07	1953 #	82	-0-	-1871	-0-	30	1	52	2	Y	-0-					12
08	1953 #	13	-0-	-1940	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					12
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	130	1	204	2	Y	-0-					12
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	290	1	846	2	Y	-0-					12
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	Y	-0-					12
12	341 N	43	-0-	-298	-0-	20	1	23	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					51
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					51
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					51
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					51
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					51
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	693	3	365	9	Y	332					383
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	817	3	1032	9	Y	938	1200	1			121
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	126	3	373	9	Y	339	122	1			338
09	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	743	3	710	9	Y	645	491	1			492
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					492
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					492
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					492

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETX ENERGY, LLC 255141
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	364	-0-	-2736	-0-	45	1	293	2	N	24	195	1			116
							26	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	360	1	2468	2	N	46					162
							51	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	465	1	2954	2	N	87					249
							96	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	450	1	2720	2	N	42	183	1			108
							46	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	465	1	2674	2	N	65					173
							72	9									
06	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	435	1	1967	2	N	43					216
							47	9									
07	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	465	1	1556	2	N	22	173	1			65
							24	9									
08	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	420	1	1765	2	N	59					124
							65	9									
09	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	450	1	1973	2	N	17					141
							19	9									
10	3100	X	2401	-0-	-699	-0-	465	1	1889	2	N	43					184
							47	9									
11	2460	X	1320	-0-	-1140	-0-	450	1	858	2	N	11					195
							12	9									
12	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	465	1	1579	2	N	32					227
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					177
02	1904	N	1827	-0-	-77	-0-	1827	2			N	-0-					177
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					177
04	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					177
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					177
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-					177
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2104	2	12	9	N	11	172	1			16
08	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1917	2	24	9	N	22					38
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	N	30					68
10	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2007	2	30	9	N	27					95
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	N	37					132
12	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1924	2	25	9	N	23					155

TOTAL GAS PROD: 23,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	108	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	111	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	101	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	105	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	96	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	102	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1157	2	N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	101	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	98	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	98	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	2	N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	59	1	685	2	N	9					166
							10	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	N	13					179
							14	9									
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	57	1	659	2	N	10	177	1			12
							11	9									
04	720	N	366	-0-	-354	-0-	29	1	335	2	N	2					14
							2	9									
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	50	1	571	2	N	10					24
							11	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	11					35
							12	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	740	2	N	11					46
							12	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	5					51
							6	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	N	6					57
							7	9									
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	59	1	717	2	N	10					67
							11	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	7					74
							8	9									
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	10					84
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	458	-0-	-286	-0-	35	1	409	2	N	13					119
						14	9									
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	30	1	347	2	N	18					137
						20	9									
03	744 N	521	-0-	-223	-0-	40	1	464	2	N	15					152
						17	9									
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	34	1	391	2	N	-0-					152
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	N	3					155
						3	9									
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	4					159
						4	9									
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	30	1	330	2	N	17					176
						19	9									
08	682 N	369	-0-	-313	-0-	29	1	334	2	N	5					181
						6	9									
09	660 N	473	-0-	-187	-0-	36	1	430	2	N	6	177	1			10
						7	9									
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	12					22
						13	9									
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	20					42
						22	9									
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	15					57
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

01	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	300	2	N	7					104
						8	9									
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	6					110
						7	9									
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	25	1	290	2	N	7					117
						8	9									
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	1	157	2	N	1					118
						1	9									
05	341 N	147	-0-	-194	-0-	12	1	132	2	N	3					121
						3	9									
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	8					129
						9	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	4					133
						4	9									
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	7					140
						8	9									
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	5					145
						6	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	6					151
						7	9									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	N	6					157
						7	9									
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	29	1	333	2	N	7					164
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	132	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	119	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	131	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	132	1	1504	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	120	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	130	1	1434	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	116	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	121	1	1452	2	N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	127	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	126	1	1459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	106	1	1235	2	N	-0-			-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	2	N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	122	1	1409	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	99	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	103	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	122	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	108	1	1240	2	N	-0-			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	113	1	1359	2	N	-0-			-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	105	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1437	-0-	-26	-0-	115	1	1322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	152	1	1779	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	135	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	148	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1798	2	N	-0-			-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	139	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	148	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	137	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	144	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	N	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1551	2	N	-0-			-0-
12	1874	N	1819	-0-	-55	-0-	145	1	1674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	799	-0-	-410	-0-	64	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	106	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	100	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	94	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	95	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	85	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	91	1	1054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	14					62
						15	9									
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	122	1	1451	2	Y	1					63
						1	9									
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	2	Y	17					80
						19	9									
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	1632	2	Y	14					94
						15	9									
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	138	1	1595	2	Y	18					112
						20	9									
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	125	1	1408	2	Y	18					130
						20	9									
07	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	138	1	1525	2	Y	15					145
						17	9									
08	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	126	1	1459	2	Y	19					164
						21	9									
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	Y	14	156	1			22
						15	9									
10	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	123	1	1477	2	Y	10					32
						11	9									
11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	116	1	1363	2	Y	18					50
						20	9									
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	125	1	1443	2	Y	20					70
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

01	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					13
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					13
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	-0-					13
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					13
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					13
06	510 N	365	-0-	-145	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					13
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-					13
08	527 N	311	-0-	-216	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					13
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					13
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					13
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					13
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	725	1	2192	2	N	35					161
							39	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	700	1	2006	2	N	22					183
							24	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	775	1	1975	2	N	18	171	1			30
							20	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	750	1	2050	2	N	11					41
							12	9									
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	2	N	16					57
							18	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	725	1	1960	2	N	13					70
							14	9									
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	775	1	1943	2	N	11					81
							12	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	700	1	1984	2	N	13					94
							14	9									
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	750	1	1937	2	N	12					106
							13	9									
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	750	1	1922	2	N	10					116
							11	9									
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	750	1	2141	2	N	12					128
							13	9									
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	775	1	1887	2	N	19					147
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	773	2	14	9	N	13					182
02	1064	N	697	-0-	-367	-0-	688	2	9	9	N	8					190
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	984	2	6	9	N	5					195
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	278	2			N	-0-	171	1			24
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	543	2	3	9	N	3					27
06	960	N	779	-0-	-181	-0-	762	2	17	9	N	15					42
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	N	11					53
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					58
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	763	2	11	9	N	10					68
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	814	2	11	9	N	10					78
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					87
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10					97

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	N	6					56
							7	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	36	1	428	2	N	5					61
							6	9									
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	2	N	-0-					61
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	25	1	292	2	N	-0-					61
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	41	1	469	2	N	9					70
							10	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	37	1	422	2	N	3					73
							3	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	2	N	-0-					73
08	527	N	307	-0-	-220	-0-	25	1	281	2	N	1					74
							1	9									
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	30	1	364	2	N	1					75
							1	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	2					77
							2	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	2	N	-0-	77	1			-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1388	2	8	9	N	7					129
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11					140
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1344	2	11	9	N	10					150
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1312	2	8	9	N	7					157
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1403	2	8	9	N	7					164
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1236	2	9	9	N	8					172
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7					179
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1312	2	6	9	N	5					184
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					187
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8	172	1			23
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10					33
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1346	2	13	9	N	12					45

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1630	2	11	9	N	10					29
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1489	2	17	9	N	15					44
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1549	2	17	9	N	15					59
04	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1452	2	17	9	N	15					74
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1637	2	12	9	N	11					85
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1434	2	10	9	N	9					94
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	N	14					108
08	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1495	2	14	9	N	13					121
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	N	8					129
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1608	2	12	9	N	11					140
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					155
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1583	2	15	9	N	14					169

TOTAL GAS PROD: 18,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	58	1	683	2	N	5					212
							6	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	689	2	N	6	180	1			38
							7	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	N	12					50
							13	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	5					55
							6	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	N	13					68
							14	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	N	9					77
							10	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	749	2	N	7					84
							8	9									
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	63	1	723	2	N	10					94
							11	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	8					102
							9	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	N	3					105
							3	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	708	2	N	10					115
							11	9									
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	64	1	738	2	N	7					122
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	48	1	562	2	N	17					34
							19	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	14					48
							15	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	18					66
							20	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					66
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	16					82
							18	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	12					94
							13	9									
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	43	1	475	2	N	8					102
							9	9									
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	40	1	457	2	N	7					109
							8	9									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	49	1	587	2	N	8					117
							9	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	8					125
							9	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	75	1	871	2	N	13					138
							14	9									
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	8	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	245	1	1701	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18512	X	3799	-0-	-14713	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					68
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	3	1	3382	3	Y	-0-					68
03	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	3623	3			Y	-0-					68
04	4110	X	3356	-0-	-754	-0-	3356	3			Y	-0-					68
05	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	72	1	2884	3	Y	-0-					68
06	3690	X	820	-0-	-2870	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					68
07	3751	X	2199	-0-	-1552	-0-	15	1	2184	3	Y	-0-					68
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					68
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	15	1	4171	3	Y	-0-					68
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	10	1	3976	3	Y	-0-					68
11	4110	X	3651	-0-	-459	-0-	3651	3			Y	-0-					68
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	670	-0-	-1180	-0-	471	1	199	3	Y	-0-					15
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					15
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					15
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					15
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					15
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					15
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					15
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					15
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					15
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					15
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	N	-0-					157
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	176	1	1299	3	N	29	165	1			21
							32	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	133	1	1502	3	N	-0-					21
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1955	3	73	9	N	66					87
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	257	1	1346	3	N	25					112
							28	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					112
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	226	1	1370	3	N	-0-					112
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	139	1	1245	3	N	-0-					112
09	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	90	1	1095	3	N	-0-					112
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	165	1	1502	3	N	81					193
							89	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	142	1	1450	3	N	-0-					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	10	1	1564	3	N	33					171
							36	9									
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1411	3	19	9	N	17					188
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	3	1	1550	3	N	19	167	1			40
							21	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1515	3	36	9	N	33					73
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1585	3	23	9	N	21					94
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	4	1	1498	3	N	6	1	8			99
							7	9									
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	41	1	1465	3	N	10					109
							11	9									
08	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1376	3	37	9	N	34					143
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	3	18	9	N	16					159
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	N	13					172
							14	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	N	10	163	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	628	-0-	-364	-0-	42	1	586	3	N	-0-					19
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	86	1	646	3	N	51					70
							56	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	3	N	-0-					70
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					70
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	185	1	1024	3	N	-0-					70
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					70
07	992	N	506	-0-	-486	-0-	110	1	396	3	N	-0-					70
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	67	1	535	3	N	-0-					70
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	7					77
							8	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	865	3	N	70					147
							77	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	35	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2117	-0-	-39	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2125	-0-	-262	-0-	19	1	2106	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1666	-0-	-690	-0-	22	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	63	1	2210	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	2139	X	1887	-0-	-252	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	3	1	2397	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	7	1	2608	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	553	-0-	-2447	2469	16	1	537	3	Y	-0-					35
02	2469	N	-0-	-0-	-2469	-0-					Y	-0-					35
03	713	N	481	-0-	-232	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					35
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	827	3	97	9	Y	88	88	1			35
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					35
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1487	3	Y	-0-					35
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-					35
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			Y	-0-					35
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					35
10	1488	N	358	-0-	-1130	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					35
11	1260	N	172	-0-	-1088	-0-	172	3			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					658
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					658
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					658
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					658
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					658
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					658
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					658
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	N	-0-					658
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					658
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	N	-0-					658
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	3	N	-0-					658
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					658

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1	1	1743	3	N	3					22
							3	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	3	15	9	N	14					36
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					36
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	3	N	27	1	8			62
							30	9									
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1721	3	7	9	N	6					68
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1730	3	10	9	N	9					77
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	38	1	1829	3	N	4					81
							4	9									
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1699	3	8	9	N	7					88
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	3	10	9	N	9					97
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	7	1	1752	3	N	11					108
							12	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	N	24					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1900	3	13	9	N	12					67
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	3	17	9	N	15					82
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	3	11	9	N	10					92
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	N	17					109
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1391	1	570	3	N	10					119
							11	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	N	17					136
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	34	1	2389	3	N	15					151
							17	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	3	14	9	N	13					164
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	N	9					173
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	3	8	9	N	7					180
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2	1	2347	3	N	11	173	1			18
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	21	1	987	3	N	3					132
							3	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	922	3	N	28					160
							31	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	56	1	929	3	N	-0-					160
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-	138	1			22
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	139	1	905	3	N	4					26
							4	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	6					32
							7	9									
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	153	1	872	3	N	11					43
							12	9									
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	799	3	6	9	N	5					48
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					57
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	61	1	867	3	N	16					73
							18	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	15					88
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					150
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	37					187
							41	9									
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	669	3	3	9	N	3					190
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-	168	1			22
05	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	1			N	-0-					22
06	660	N	287	-0-	-373	-0-	287	3			N	-0-					22
07	682	N	226	-0-	-456	-0-	2	1	224	3	N	-0-					22
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					22
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	N	-0-					22
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					22
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1773	-0-	-1227	5871	1773	3			Y	-0-					35
02	2800	N	1599	-0-	-1201	4670	3	1	1596	3	Y	-0-					35
03	3100	N	1763	-0-	-1337	3333	1763	3			Y	-0-					35
04	3000	N	1830	-0-	-1170	2163	1733	3	97	9	Y	88	88	1			35
05	3100	N	1797	-0-	-1303	860	2	1	1795	3	Y	-0-					35
06	2574	N	1714	-0-	-860	-0-	1714	3			Y	-0-					35
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	45	1	1667	3	Y	-0-					35
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			Y	-0-					35
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					35
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	10	1	1811	3	Y	-0-					35
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1247	-0-	-1753	3662	4	1	1224	3	Y	17					101
							19	9									
02	2800	N	1089	-0-	-1711	1951	1088	3	1	9	Y	1					102
03	3100	N	1251	-0-	-1849	102	1237	3	14	9	Y	13					115
04	1200	N	643	-0-	-557	-0-	41	1	592	3	Y	9					124
							10	9									
05	1209	N	235	-0-	-974	-0-	235	3			Y	-0-					124
06	1200	N	267	-0-	-933	-0-	266	3	1	9	Y	1					125
07	651	N	288	-0-	-363	-0-	19	1	266	3	Y	3					128
							3	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					128
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					128
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					128
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1766	-0-	-1234	6328	1766	3			Y	-0-					59
02	2800	N	1682	-0-	-1118	5210	1682	3			Y	-0-					59
03	3100	N	1708	-0-	-1392	3818	15	1	1693	3	Y	-0-					59
04	3000	N	1855	-0-	-1145	2673	1855	3			Y	-0-					59
05	3100	N	1920	-0-	-1180	1493	3	1	1917	3	Y	-0-					59
06	3000	N	1835	-0-	-1165	328	1763	3	72	9	Y	65	65	1			59
07	2179	N	1851	-0-	-328	-0-	66	1	1785	3	Y	-0-					59
08	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	3			Y	-0-					59
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					59
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					59
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					165
02	1120	N	932	-0-	-188	-0-	932	3			N	-0-					165
03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	44	1	828	3	N	-0-					165
04	990	N	314	-0-	-676	-0-	314	3			N	-0-					165
05	1023	N	228	-0-	-795	-0-	5	1	223	3	N	-0-					165
06	840	N	211	-0-	-629	-0-	2	1	209	3	N	-0-					165
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	4	1	192	3	N	-0-					165
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					165
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	N	-0-					165
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					165
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	3	N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2195	3	34	9	N	31					160
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	3	N	18					178
							20	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					178
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	5	1	2290	3	N	-0-					178
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	162	1			16
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	3	19	9	N	17					33
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2297	3	22	9	N	20					53
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	4	1	2214	3	N	14					67
							15	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	N	20					87
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2481	3	12	9	N	11					98
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2389	3	23	9	N	21					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 25,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	3			N	-0-			123
02	2100	X	1653	-0-	-447	-0-	62	1	1585	3	N	5			128
							6	9							
03	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1	1	1805	3	N	44			172
							48	9							
04	1800	X	1769	-0-	-31	-0-	1756	3	13	9	N	12			184
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	2	1	1850	3	N	-0-			184
06	1800	X	1074	-0-	-726	-0-	19	1	1055	3	N	-0-			184
07	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	35	1	1195	3	N	-0-			184
08	1860	N	519	-0-	-1341	-0-	519	3			N	-0-			184
09	1080	N	61	-0-	-1019	-0-	4	1	57	3	N	-0-			184
10	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	3			N	-0-			184
11	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-			184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

01	1829	N	1149	-0-	-680	-0-	1149	3			N	-0-			41
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1126	3			N	-0-			41
03	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	2	1	1135	3	N	-0-			41
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-			41
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	9	1	1091	3	N	-0-			41
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-			41
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	N	-0-			41
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-			41
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1	1	1042	3	N	-0-			41
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-			41
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	3	N	-0-			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1317	-0-	-1070	-0-	1317	3			N	-0-			127
02	2156 N	976	-0-	-1180	-0-	965	3	11	9	N	10			137
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2	1	2248	3	N	25			162
						28	9							
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	3	23	9	N	21			183
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	1	1	2347	3	N	-0-			183
06	2190 N	1798	-0-	-392	-0-	4	1	1787	3	N	6			189
						7	9							
07	2201 N	1407	-0-	-794	-0-	68	1	1339	3	N	-0-			189
08	2356 N	686	-0-	-1670	-0-	686	3			N	-0-			189
09	1800 N	363	-0-	-1437	-0-	43	1	320	3	N	-0-			189
10	1395 N	381	-0-	-1014	-0-	373	3	8	9	N	7			196
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	N	21	172	1	45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					108
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	N	29					137
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1152	3	3	9	N	3					140
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					152
05	1271	N	934	-0-	-337	-0-	925	3	9	9	N	8					160
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	968	3	9	9	N	8					168
07	1488	N	830	-0-	-658	-0-	802	3	28	9	N	25					193
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	639	3	8	9	N	7					200
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	655	3	20	9	N	18					218
10	837	N	606	-0-	-231	-0-	595	3	11	9	N	10					228
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	482	3	19	9	N	17					245
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10	173	1			82

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	112	-0-	-2368	-0-	88	1	24	9	N	22					129
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	2	N	15					144
							17	9									
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	88	1	2358	2	N	10					154
							11	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	2	N	13					167
							14	9									
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	88	1	2379	2	N	13					180
							14	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2243	2	N	12					192
							13	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2386	2	N	12	177	1			27
							13	9									
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	88	1	2405	2	N	10					37
							11	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	2					39
							2	9									
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2412	2	N	10					49
							11	9									
11	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	85	1	2233	2	N	11					60
							12	9									
12	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	88	1	2316	2	N	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2448	3	20	9	N	18				160
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2370	3	19	9	N	17				177
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	3	19	9	N	17				194
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2367	3	12	9	N	11				205
05	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2535	3	17	9	N	15				220
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2353	3	17	9	N	15				235
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2574	3	7	9	N	6	174	1		67
08	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2352	3	12	9	N	11				78
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	3	12	9	N	11				89
10	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2400	3	12	9	N	11				100
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2400	3	12	9	N	11				111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

TOTAL GAS PROD: 26,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2131	3	13	9	N	12				101
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1823	3	14	9	N	13				114
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2159	3	12	9	N	11				125
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12				137
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2133	3	12	9	N	11				148
06	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1982	3	13	9	N	12				160
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2123	3	15	9	N	14	169	1		5
08	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2063	3	10	9	N	9				14
09	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	1999	3	9	9	N	8				22
10	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2117	3	11	9	N	10				32
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	3	11	9	N	10				42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 22,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	3	34	9	N	31					87
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	3	37	9	N	34					121
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2288	3	37	9	N	34					155
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2551	3	39	9	N	35					190
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2296	3	45	9	N	41	185	1			46
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	3	36	9	N	33					79
07	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2064	3	37	9	N	34	86	1			27
08	2201	N	668	-0-	-1533	-0-	659	3	9	9	N	8					35
09	2130	N	1497	-0-	-633	-0-	1480	3	17	9	N	15					50
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2254	3	30	9	N	27					77
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2254	3	30	9	N	27					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	3	14	9	N	13					88
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	958	3	13	9	N	12					100
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					113
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1179	3	11	9	N	10					123
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	3	13	9	N	12					135
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	3	10	9	N	9					144
07	1240	N	961	-0-	-279	-0-	953	3	8	9	N	7					151
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1009	3	8	9	N	7					158
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	992	3	11	9	N	10					168
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	N	11					179
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	3	8	9	N	7					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	837	N	545	-0-	-292	-0-	135	1	393	2	N	15				127
							17	9								
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	325	1	1003	2	N	36				163
							40	9								
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	289	1	893	2	N	35				198
							39	9								
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	266	1	790	2	N	28	183	1		43
							31	9								
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	349	1	924	2	N	34				77
							37	9								
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	342	1	597	2	N	26				103
							29	9								
07	1085	N	632	-0-	-453	-0-	178	1	435	2	N	17				120
							19	9								
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	385	1	895	2	N	35				155
							39	9								
09	960	N	655	-0-	-305	-0-	168	1	479	2	N	7				162
							8	9								
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	363	1	1146	2	N	40				202
							44	9								
11	1050	N	774	-0-	-276	-0-	184	1	562	2	N	25	189	1		38
							28	9								
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	335	1	1117	2	N	34				72
							37	9								

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	51	1	150	2	N	-0-				166
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-				166
*03	217	N	212	-0-	-5	-0-	51	1	161	2	N	-0-				166
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	2	N	-0-				166
*05	217	N	191	-0-	-26	-0-	50	1	141	2	N	-0-				166
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	117	1	220	2	N	-0-				166
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	80	1	172	2	N	-0-				166
*08	186	N	47	-0-	-139	-0-	21	1	26	2	N	-0-				166
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				166
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	166	1		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	N	-0-					110
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	14	1	43	2	N	-0-					110
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	19	1	60	2	N	-0-					110
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	40	1	124	2	N	-0-					110
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					110
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	-0-					110
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	31	1	56	2	N	-0-					110
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	2	N	-0-					110
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	155	N	62	-0-	-93	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	26	1	39	2	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	27	1	60	2	N	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	N	-0-					134
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	18	1	54	2	N	-0-					134
03	93	#	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					134
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	21	1	67	2	N	-0-					134
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	13	1	41	2	N	-0-					134
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	19	1	41	2	N	-0-					134
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	18	1	38	2	N	-0-					134
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	N	-0-					134
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					134
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	8					93
							9	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					93
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					93
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					93
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					93
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					93
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	93	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	24	1	69	2	N	-0-					40
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	16	1	51	2	N	-0-					40
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					40
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	N	-0-					40
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					40
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	24	1	39	2	N	-0-					40
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	17	1	37	2	N	-0-					40
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	16	2	N	-0-					40
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					208
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					209
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					212
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					213
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					214
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					214
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					215
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					217
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					219
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 6) 56688 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 282639 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 7) //CONT.// 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C260 RRCID -> 285830 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
02	3388	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-			-0-
03	3751	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C252 RRCID -> 282349 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	243	1	32	9	N	29	25	1			4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	234	1	48	9	N	44	44	1			4
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-	4	1			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PIERCE ESTATE C WELL #: 248 RRCID -> 284063 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406

01	1240 X	292	-0-	-948	-0-	263	1	29	9	N	26	25	1			4
02	840 X	357	-0-	-483	-0-	332	1	25	9	N	23	25	1			2
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	1	20	9	N	18	18	1			2
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-	2	1			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	1			N	-0-					-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	1			N	-0-					-0-
11	1080 N	329	-0-	-751	-0-	329	1			N	-0-					-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: C249 RRCID -> 283774 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6636 - 6645

01	465 X	41	-0-	-424	-0-	41	1		N	-0-	1	1	-0-
02	392 X	50	-0-	-342	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	1		N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1788	-0-	-1312	715	1283	1	505	9	Y	459	452	0			38
02	1910	N	1195	-0-	-715	-0-	619	1	576	9	Y	524	498	0			64
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	700	1	644	9	Y	585	595	0			54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	777	1	586	9	Y	533	548	0			39
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	685	1	658	9	Y	598	597	0			40
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	554	1	645	9	Y	586	567	0			59
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	781	1	674	9	Y	613	620	0			52
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	847	1	672	9	Y	611	590	0			73
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	869	1	634	9	Y	576	593	0			56
10	3100	N	3825	-0-	725	725	3057	1	768	9	Y	698	694	0			60
11	3000	N	2865	-0-	-135	590	2264	1	601	9	Y	546	554	0			52
*12	2488	N	1898	-0-	-590	-0-	1320	1	578	9	Y	525	537	0			40

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,854

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	514	1	257	9	N	234	235	0			19
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	571	1	265	9	N	241	231	0			29
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	968	1	391	9	N	355	351	0			33
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1064	1	228	9	N	207	225	0			15
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	892	1	183	9	N	166	170	0			11
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	99	1	22	9	N	20	29	0			2
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	384	1	392	9	N	356	328	0			30
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	547	1	415	9	N	377	362	0			45
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	484	1	91	9	N	83	120	0			8
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	211	1	277	9	N	252	238	0			22
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	402	1	497	9	N	452	431	0			43
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	461	1	486	9	N	442	452	0			33

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	18817	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					65
02	16996	NO RPT	-0-	-16996	-0-					N	NO RPT					65
03	18724 #	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					65
04	18120 #	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					-0-
08	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	1015	-0-	-721	-0-	27	1	986	2	N	2					65
						2	9									
02	1428 #	966	-0-	-462	-0-	29	1	935	2	N	2					67
						2	9									
03	1581 #	569	-0-	-1012	-0-	6	1	563	2	N	-0-					67
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500 X	6	-0-	-15494	-0-	6	1		N	-0-			-0-
02	14000 X	5	-0-	-13995	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	1		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	48	-0-	-217 B	-1563	48	1		N	-0-			-0-
02	441	206	-0-	-235 B	-1798	206	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1798													
03	0 N	198	-0-	198 B	-1600	198	1		N	-0-			-0-
04	0 N	198	-0-	198 B	-1402	198	1		N	-0-			-0-
05	0 N	253	-0-	253 B	-1149	253	1		N	-0-			-0-
06	0 N	193	-0-	193 B	-956	193	1		N	-0-			-0-
07	0 N	161	-0-	161 B	-795	161	1		N	-0-			-0-
08	248 N	339	-0-	91 B	-704	339	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -704													
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	1		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	1		N	-0-			-0-
11	330 N	103	-0-	-227 B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4597 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4788	-0-	-1164	-0-	4141	3	647	9	N	588	550	1			1002
02	5376	X	4490	-0-	-886	-0-	3908	3	582	9	N	529	555	1			976
03	5425	X	5167	-0-	-258	-0-	4467	3	700	9	N	636	731	1			881
04	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	4297	3	655	9	N	595	549	1			927
05	5115	X	4210	-0-	-905	-0-	3757	3	453	9	N	412	358	1			981
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	4906	3	737	9	N	670	751	1			900
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5479	3	663	9	N	603	557	1			946
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	6935	3	690	9	N	627	417	1			1156
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5504	3	558	9	N	507	423	1			1240
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					1240
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					1240
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					1240

TOTAL GAS PROD: 49,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	8601	-0-	-4109	-0-	7472	3	1129	9	N	1026	1043	1			259
02	11144	X	6456	-0-	-4688	-0-	5665	3	791	9	N	719	706	1			272
03	11005	X	2988	-0-	-8017	-0-	2627	3	361	9	N	328	391	1			209
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	8876	3	1161	9	N	1055	1065	1			199
05	8959	X	8057	-0-	-902	-0-	7343	3	714	9	N	649	698	1			150
06	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	6710	2	1118	9	N	1016	902	1			264
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6312	2	850	9	N	773	730	1			307
08	10385	X	7712	-0-	-2673	-0-	6983	2	729	9	N	663	708	1			262
09	10050	X	6042	-0-	-4008	-0-	5331	2	711	9	N	646	536	1			372
10	8091	X	5841	-0-	-2250	-0-	5096	2	745	9	N	677	712	1			337
11	7830	X	3614	-0-	-4216	-0-	3252	2	362	9	N	329	360	1			306
12	7719	X	4176	-0-	-3543	-0-	3645	2	531	9	N	483	181	1			608

TOTAL GAS PROD: 78,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,364

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3348	3	59	9	N	54	181	1			172
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3200	3	52	9	N	47					219
03	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2803	3	53	9	N	48					267
04	3300	X	2493	-0-	-807	-0-	2440	3	53	9	N	48	181	1			134
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	2135	3	52	9	N	47					181
06	3480	X	2475	-0-	-1005	-0-	2429	3	46	9	N	42					223
07	3596	X	2793	-0-	-803	-0-	2757	3	36	9	N	33	177	1			79
08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2787	3	39	9	N	35					114
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	3	40	9	N	36					150
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4058	3	46	9	N	42					192
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4703	3	62	9	N	56	173	1			75
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3541	3	54	9	N	49					124

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11227	3	77	9	N	70	180	1			190
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11337	3	78	9	N	71					261
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12019	3	52	9	N	47	178	1			130
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10638	3	74	9	N	67					197
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10813	3	83	9	N	75					272
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10367	3	41	9	N	37	174	1			135
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10701	3	69	9	N	63					198
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10998	3	61	9	N	55	169	1			84
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10907	3	58	9	N	53					137
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11055	3	85	9	N	77					214
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10057	3	80	9	N	73	148	1			139
*12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11707	3	45	9	N	41					180

TOTAL GAS PROD: 132,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					195
02	1904	X	1076	-0-	-828	-0-	945	3	131	9	N	119	180	1			134
03	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	2007	3	42	9	N	38					172
04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1862	3	46	9	N	42					214
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1405	3	37	9	N	34					248
06	1980	N	1171	-0-	-809	-0-	1151	3	20	9	N	18	178	1			88
07	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1783	3	18	9	N	16					104
08	1457	N	980	-0-	-477	-0-	980	3			N	-0-					104
09	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	3			N	-0-					104
10	1798	N	1120	-0-	-678	-0-	1120	3			N	-0-					104
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	852	3	189	9	N	172	172	1			104
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					180
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					180
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					180
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					180
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	N	3					183
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					183
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					183
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9032	3	198	9	N	180	179	1			288
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5658	3	110	9	N	100					388
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6002	3	160	9	N	145	359	1			174
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	3	140	9	N	127					301
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5522	3	163	9	N	148	178	1			271
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6198	3	129	9	N	117					388
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5643	3	153	9	N	139	345	1			182
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6131	3	167	9	N	152	171	1			163
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5793	3	179	9	N	163	178	1			148
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6294	3	189	9	N	172	177	1			143
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6022	3	177	9	N	161	178	1			126
*12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5469	3	215	9	N	195	181	1			140

TOTAL GAS PROD: 74,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	3	25	9	N	23					125
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	3	24	9	N	22					147
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	3	17	9	N	15					162
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	3	4	9	N	4					166
05	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1524	3	9	9	N	8					174
06	1410	N	552	-0-	-858	-0-	546	3	6	9	N	5					179
07	1767	N	649	-0-	-1118	-0-	629	3	20	9	N	18	173	1			24
08	1519	N	582	-0-	-937	-0-	575	3	7	9	N	6					30
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	199	3	6	9	N	5					35
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5500	3	68	9	N	62					357
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5043	3	55	9	N	50					407
03	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4758	3	50	9	N	45	182	1			270
04	5400 X	4828	-0-	-572	-0-	4771	3	57	9	N	52	179	1			143
05	5642 X	4751	-0-	-891	-0-	4696	3	55	9	N	50					193
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5418	3	53	9	N	48	178	1			63
07	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4918	3	70	9	N	64					127
08	4991 X	4532	-0-	-459	-0-	4466	3	66	9	N	60					187
09	5460 X	3992	-0-	-1468	-0-	3747	3	245	9	N	223	181	1			229
10	5642 X	4058	-0-	-1584	-0-	4058	3			N	-0-					229
11	5460 X	3232	-0-	-2228	-0-	3232	3			N	-0-					229
12	4991 X	3916	-0-	-1075	-0-	3916	3			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 55,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2002	-0-	-4725	-0-	1976	3	26	9	N	24					211
02	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	5844	3	64	9	N	58					269
03	6386	X	4368	-0-	-2018	-0-	4314	3	54	9	N	49	180	1			138
04	6180	X	3040	-0-	-3140	-0-	2995	3	45	9	N	41					179
05	6541	X	2934	-0-	-3607	-0-	2915	3	19	9	N	17					196
06	6330	X	642	-0-	-5688	-0-	631	3	11	9	N	10					206
07	6541	X	3987	-0-	-2554	-0-	3950	3	37	9	N	34	185	1			55
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4731	3	51	9	N	46					101
09	3030	X	1283	-0-	-1747	-0-	1269	3	14	9	N	13					114
10	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3270	3	33	9	N	30					144
11	4620	X	1288	-0-	-3332	-0-	1262	3	26	9	N	24					168
12	4774	X	1670	-0-	-3104	-0-	1670	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

01	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7060	3	98	9	N	89					389
02	6888	X	3086	-0-	-3802	-0-	3005	3	81	9	N	74					463
03	7626	X	4896	-0-	-2730	-0-	4886	3	10	9	N	9	187	1			285
04	6930	X	5061	-0-	-1869	-0-	5002	3	59	9	N	54					339
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8323	3	90	9	N	82					421
06	6930	X	175	-0-	-6755	-0-	175	3			N	-0-	178	1			243
07	5239	X	48	-0-	-5191	-0-	48	3			N	-0-					243
08	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11574	3	116	9	N	105					348
09	7920	X	1709	-0-	-6211	-0-	1687	3	22	9	N	20					368
10	8184	X	377	-0-	-7807	-0-	377	3			N	-0-					368
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9491	3	110	9	N	100	359	1			109
12	8184	X	56	-0-	-8128	-0-	56	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 52,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3018	3	273	9	N	248	368	1			213
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1967	3	143	9	N	130	190	1			153
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2610	3	267	9	N	243	189	1			207
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2376	3	78	9	N	71					278
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2761	3	494	9	N	449	375	1			352
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2817	3	161	9	N	146	182	1			316
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3161	3	228	9	N	207	331	1			192
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2753	3	15	9	N	14					206
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5172	3	573	9	N	521	380	1			347
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6421	3	664	9	N	604	755	1			196
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5436	3	607	9	N	552	559	1			189
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4916	3	438	9	N	398	365	1			222

TOTAL GAS PROD: 47,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

01	7006	X	6013	-0-	-993	-0-	5840	3	173	9	N	157	179	1			206
02	6244	X	5430	-0-	-814	-0-	5240	3	190	9	N	173					379
03	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6112	3	190	9	N	173	182	1			370
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5668	3	179	9	N	163	359	1			174
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6001	3	173	9	N	157	176	1			155
06	6090	X	5993	-0-	-97	-0-	5819	3	174	9	N	158	178	1			135
07	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	5869	3	146	9	N	133	176	1			92
08	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5801	3	158	9	N	144	177	1			59
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7334	3	171	9	N	155					214
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6366	3	182	9	N	165	187	1			192
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7097	3	168	9	N	153	178	1			167
12	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7368	3	160	9	N	145	180	1			132

TOTAL GAS PROD: 76,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10375	3	406	9	N	369	380	1			203
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8735	3	343	9	N	312	191	1			324
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9136	3	356	9	N	324	368	1			280
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	9929	3	328	9	N	298	361	1			217
05	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9463	3	385	9	N	350	371	1			196
06	10140	X	9841	-0-	-299	-0-	9589	3	252	9	N	229	186	1			239
07	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10153	3	355	9	N	323	374	1			188
08	10478	X	10148	-0-	-330	-0-	9811	3	337	9	N	306	372	1			122
09	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	9963	3	329	9	N	299	187	1			234
10	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	9417	3	303	9	N	275	371	1			138
11	10140	X	7396	-0-	-2744	-0-	7063	3	333	9	N	303	360	1			81
12	10478	X	7366	-0-	-3112	-0-	7069	3	297	9	N	270	181	1			170

TOTAL GAS PROD: 114,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3			N	-0-					439
02	3220	X	1947	-0-	-1273	-0-	1908	3	39	9	N	35	179	1			295
03	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	2977	3	156	9	N	142					437
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3461	3	189	9	N	172	527	1			82
05	3534	X	2559	-0-	-975	-0-	2454	3	105	9	N	95					177
06	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2904	3	95	9	N	86					263
07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3312	3	89	9	N	81	174	1			170
08	3565	X	2745	-0-	-820	-0-	2665	3	80	9	N	73					243
09	3450	X	2849	-0-	-601	-0-	2799	3	50	9	N	45	186	1			102
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	2483	3	117	9	N	106					208
11	3300	X	2495	-0-	-805	-0-	2441	3	54	9	N	49					257
12	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	2568	3	86	9	N	78					335

TOTAL GAS PROD: 33,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13313	-0-	-1071	-0-	12478	3	835	9	N	759	727	1			169
02	11480	X	10672	-0-	-808	-0-	10132	3	540	9	N	491	560	1			100
03	14787	X	10910	-0-	-3877	-0-	10362	3	548	9	N	498	373	1			225
04	14310	X	9588	-0-	-4722	-0-	8996	3	592	9	N	538	547	1			216
05	14787	X	5511	-0-	-9276	-0-	4843	3	668	9	N	607	523	1			300
06	12870	X	9973	-0-	-2897	-0-	9461	3	512	9	N	465	538	1			227
07	11811	X	10979	-0-	-832	-0-	10297	3	682	9	N	620	711	1			136
08	10912	X	8979	-0-	-1933	-0-	8374	3	605	9	N	550	538	1			148
09	9960	X	9928	-0-	-32	-0-	9066	3	862	9	N	784	695	1			237
10	10974	X	9963	-0-	-1011	-0-	9459	3	504	9	N	458	515	1			180
11	10620	X	9420	-0-	-1200	-0-	8826	3	594	9	N	540	537	1			183
12	10974	X	4430	-0-	-6544	-0-	4050	3	380	9	N	345	363	1			165

TOTAL GAS PROD: 113,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,655

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6911	-0-	-3350	-0-	6859	3	52	9	N	47					445
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10212	3	63	9	N	57	179	1			323
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	3			N	-0-					323
04	8370	X	7425	-0-	-945	-0-	7417	3	8	9	N	7	180	1			150
05	10385	X	8924	-0-	-1461	-0-	8896	3	28	9	N	25					175
06	10050	X	9210	-0-	-840	-0-	9145	3	65	9	N	59	178	1			56
07	10385	X	7667	-0-	-2718	-0-	7610	3	57	9	N	52					108
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9599	3	205	9	N	186					294
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9340	3	62	9	N	56	172	1			178
10	9517	X	5131	-0-	-4386	-0-	5131	3			N	-0-					178
11	9480	X	7004	-0-	-2476	-0-	7004	3			N	-0-					178
12	9796	X	6431	-0-	-3365	-0-	6431	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 97,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958 X	11876	-0-	-1082	-0-	10922	3	954	9	N	867	1133	1			155
02	11704 X	10462	-0-	-1242	-0-	9618	3	844	9	N	767	744	1			178
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11019	3	914	9	N	831	725	1			284
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	11760	3	1143	9	N	1039	898	1			425
05	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	12428	3	596	9	N	542	539	1			428
06	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	12022	3	1121	9	N	1019	1284	1			163
07	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12680	3	1164	9	N	1058	912	1			309
08	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13123	3	779	9	N	708	716	1			301
09	13140 X	11995	-0-	-1145	-0-	11131	3	864	9	N	785	753	1			333
10	13857 X	13636	-0-	-221	-0-	12715	3	921	9	N	837	926	1			244
11	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	841	905	1			180
12	13888 X	13052	-0-	-836	-0-	12095	3	957	9	N	870	746	1			304

TOTAL GAS PROD: 139,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,164

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8422	-0-	-909	-0-	8341	3	81	9	N	74					171
02	8540	X	7706	-0-	-834	-0-	7627	3	79	9	N	72					243
03	9455	X	8217	-0-	-1238	-0-	7962	3	255	9	N	232	355	1			120
04	9150	X	7648	-0-	-1502	-0-	7647	3	1	9	N	1					121
05	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	8290	3			N	-0-					121
06	8250	X	5738	-0-	-2512	-0-	5708	3	30	9	N	27					148
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8479	3	461	9	N	419	536	1			31
08	8277	X	7901	-0-	-376	-0-	7901	3			N	-0-					31
09	8010	X	6832	-0-	-1178	-0-	6832	3			N	-0-					31
10	8928	X	6579	-0-	-2349	-0-	6579	3			N	-0-					31
11	8640	X	6653	-0-	-1987	-0-	6653	3			N	-0-					31
12	8928	X	6627	-0-	-2301	-0-	6431	3	196	9	N	178	178	1			31

TOTAL GAS PROD: 89,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9619	-0-	-363	-0-	9554	3	65	9	N	59	187	1			170
02	9016	X	8047	-0-	-969	-0-	7980	3	67	9	N	61					231
03	9982	X	8877	-0-	-1105	-0-	8803	3	74	9	N	67					298
04	9660	X	8485	-0-	-1175	-0-	8417	3	68	9	N	62	179	1			181
05	9610	X	1053	-0-	-8557	-0-	1025	3	28	9	N	25					206
06	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13858	3	69	9	N	63	178	1			91
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11845	3	89	9	N	81					172
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10862	3	97	9	N	88					260
09	10800	X	9821	-0-	-979	-0-	9766	3	55	9	N	50	177	1			133
10	11160	X	9153	-0-	-2007	-0-	9109	3	44	9	N	40					173
11	10800	X	10301	-0-	-499	-0-	10284	3	17	9	N	15					188
12	11160	X	10314	-0-	-846	-0-	10244	3	70	9	N	64	180	1			72

TOTAL GAS PROD: 112,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	22	-0-	-2892	-0-	22	3			N	-0-					206
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5550	3	88	9	N	80					286
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6158	3	87	9	N	79					365
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	3	55	9	N	50	183	1			232
05	5704	X	2732	-0-	-2972	-0-	2699	3	33	9	N	30	181	1			81
06	5520	X	2503	-0-	-3017	-0-	2463	3	40	9	N	36					117
07	5704	X	2679	-0-	-3025	-0-	2638	3	41	9	N	37					154
08	5704	X	2677	-0-	-3027	-0-	2635	3	42	9	N	38					192
09	3030	X	2047	-0-	-983	-0-	2007	3	40	9	N	36					228
10	2728	X	2076	-0-	-652	-0-	2047	3	29	9	N	26	174	1			80
11	2580	X	292	-0-	-2288	-0-	270	3	22	9	N	20					100
12	2666	X	197	-0-	-2469	-0-	194	3	3	9	N	3					103

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	7077	-0-	-301	-0-	6436	3	641	9	N	583	574	1			170
02	7728 X	5406	-0-	-2322	-0-	4977	3	429	9	N	390	370	1			190
03	8556 X	6526	-0-	-2030	-0-	5969	3	557	9	N	506	553	1			143
04	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	6801	3	672	9	N	611	538	1			216
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	7457	3	663	9	N	603	570	1			249
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6461	3	519	9	N	472	552	1			169
07	7719 X	7405	-0-	-314	-0-	6841	3	564	9	N	513	545	1			137
08	8122 X	7314	-0-	-808	-0-	6763	3	551	9	N	501	556	1			82
09	7860 X	6980	-0-	-880	-0-	6462	3	518	9	N	471	375	1			178
10	8122 X	7847	-0-	-275	-0-	7224	3	623	9	N	566	552	1			192
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	6960	3	777	9	N	706	558	1			340
12	7409 X	6816	-0-	-593	-0-	6509	3	307	9	N	279	374	1			245

TOTAL GAS PROD: 85,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2964	-0-	-3050	-0-	2447	3	517	9	N	470	192	1			393
02	5432	X	1447	-0-	-3985	-0-	976	3	471	9	N	428	175	1			646
03	6169	X	3734	-0-	-2435	-0-	3176	3	558	9	N	507	736	1			417
04	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	4814	3	699	9	N	635	716	1			336
05	6169	X	5234	-0-	-935	-0-	4894	3	340	9	N	309	535	1			110
06	3600	X	2323	-0-	-1277	-0-	2047	3	276	9	N	251	159	1			202
07	5704	X	1746	-0-	-3958	-0-	1414	3	332	9	N	302	171	1			333
08	5704	X	3369	-0-	-2335	-0-	2884	3	485	9	N	441	531	1			243
09	5520	X	3350	-0-	-2170	-0-	2918	3	432	9	N	393	535	1			101
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	81					182
11	3270	X	1633	-0-	-1637	-0-	1310	3	323	9	N	294	356	1			120
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4372	3	806	9	N	733	537	1			316

TOTAL GAS PROD: 36,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	17862	3	1420	9	N	1291	1525	1			291
02	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16392	3	1506	9	N	1369	1479	1			181
03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	16703	3	1624	9	N	1476	1275	1			382
04	18660	X	18212	-0-	-448	-0-	16632	3	1580	9	N	1436	1480	1			338
05	19809	X	18953	-0-	-856	-0-	17332	3	1621	9	N	1474	1496	1			316
06	19170	X	18706	-0-	-464	-0-	16920	3	1786	9	N	1624	1643	1			297
07	19809	X	18397	-0-	-1412	-0-	17103	3	1294	9	N	1176	1204	1			269
08	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	17485	3	1574	9	N	1431	1455	1			245
09	18720	X	15803	-0-	-2917	-0-	14428	3	1375	9	N	1250	1082	1			413
10	19344	X	19314	-0-	-30	-0-	17738	3	1576	9	N	1433	1644	1			202
11	18720	X	17745	-0-	-975	-0-	16291	3	1454	9	N	1322	1275	1			249
12	19065	X	18945	-0-	-120	-0-	17420	3	1525	9	N	1386	1322	1			313

TOTAL GAS PROD: 220,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,668

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4017	3	263	9	N	239	181	1			276
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4298	3	254	9	N	231	184	1			323
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4330	3	246	9	N	224	372	1			175
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3688	3	232	9	N	211	180	1			206
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3660	3	252	9	N	229	179	1			256
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	3	72	9	N	65	184	1			137
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3866	3	304	9	N	276	185	1			228
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2977	3	130	9	N	118	276	1			70
09	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2066	3	134	9	N	122					192
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4336	3	217	9	N	197	357	1			32
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3895	3	187	9	N	170					202
*12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4608	3	224	9	N	204	179	1			227

TOTAL GAS PROD: 47,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7877	-0-	-1392	-0-	7706	3	171	9	N	155					518
02	8932	X	7475	-0-	-1457	-0-	7286	3	189	9	N	172					690
03	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8638	3	197	9	N	179	542	1			327
04	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	8049	3	172	9	N	156	187	1			296
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8618	3	196	9	N	178	163	1			311
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9081	3	213	9	N	194	178	1			327
07	8835	X	8719	-0-	-116	-0-	8541	3	178	9	N	162	347	1			142
08	8835	X	8565	-0-	-270	-0-	8387	3	178	9	N	162	179	1			125
09	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	8053	3	186	9	N	169	184	1			110
10	9610	X	7899	-0-	-1711	-0-	7741	3	158	9	N	144					254
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10103	3	206	9	N	187	191	1			250
12	8711	X	7032	-0-	-1679	-0-	6853	3	179	9	N	163	184	1			229

TOTAL GAS PROD: 101,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	8097	-0-	-1668	-0-	7939	3	158	9	N	144	181	1			205
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7731	3	164	9	N	149	188	1			166
03	9827 X	6717	-0-	-3110	-0-	6557	3	160	9	N	145	179	1			132
04	9510 X	6489	-0-	-3021	-0-	6372	3	117	9	N	106	177	1			61
05	9827 X	7363	-0-	-2464	-0-	7231	3	132	9	N	120					181
06	8460 X	7551	-0-	-909	-0-	7437	3	114	9	N	104					285
07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	9960	3	155	9	N	141	184	1			242
08	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9317	3	135	9	N	123	187	1			178
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8498	3	139	9	N	126	188	1			116
10	10106 X	5720	-0-	-4386	-0-	5634	3	86	9	N	78					194
11	9780 X	5616	-0-	-4164	-0-	5481	3	135	9	N	123	190	1			127
12	10106 X	5898	-0-	-4208	-0-	5765	3	133	9	N	121					248

TOTAL GAS PROD: 89,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	6123	3	960	9	N	873	944	1			270
02	7336 X	5837	-0-	-1499	-0-	5132	3	705	9	N	641	730	1			181
03	8122 X	6555	-0-	-1567	-0-	5729	3	826	9	N	751	734	1			198
04	7860 X	6304	-0-	-1556	-0-	5539	3	765	9	N	695	718	1			175
05	7068 X	6592	-0-	-476	-0-	5805	3	787	9	N	715	739	1			151
06	6840 X	6331	-0-	-509	-0-	5573	3	758	9	N	689	546	1			294
07	6541 X	6222	-0-	-319	-0-	5472	3	750	9	N	682	732	1			244
08	6603 X	5902	-0-	-701	-0-	5147	3	755	9	N	686	737	1			193
09	6390 X	5703	-0-	-687	-0-	5003	3	700	9	N	636	565	1			264
10	6603 X	4494	-0-	-2109	-0-	3773	3	721	9	N	655	736	1			183
11	6330 X	4504	-0-	-1826	-0-	3506	3	998	9	N	907	749	1			341
12	6231 X	3562	-0-	-2669	-0-	2946	3	616	9	N	560	569	1			332

TOTAL GAS PROD: 69,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,490

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01	6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	4324	3	455	9	N	414	363	1			318
02	6300 X	2206	-0-	-4094	-0-	1966	3	240	9	N	218	178	1			358
03	6324 X	3326	-0-	-2998	-0-	2998	3	328	9	N	298	366	1			290
04	4620 X	1630	-0-	-2990	-0-	1334	3	296	9	N	269	363	1			196
05	4774 X	1775	-0-	-2999	-0-	1485	3	290	9	N	264	177	1			283
06	4620 X	2022	-0-	-2598	-0-	1427	3	595	9	N	541	365	1			459
07	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6120	3	508	9	N	462	706	1			215
08	3317 X	1079	-0-	-2238	-0-	888	3	191	9	N	174	183	1			206
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4548	3	366	9	N	333	360	1			179
10	6634 X	5759	-0-	-875	-0-	5362	3	397	9	N	361	175	1			365
11	6420 X	1187	-0-	-5233	-0-	867	3	320	9	N	291	535	1			121
12	6634 X	2935	-0-	-3699	-0-	2651	3	284	9	N	258	181	1			198

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	6634 X	4938	-0-	-1696	-0-	4452	3	486	9	N	442	367	1	244
02	5992 X	4170	-0-	-1822	-0-	3787	3	383	9	N	348	182	1	410
03	6634 X	5127	-0-	-1507	-0-	4696	3	431	9	N	392	554	1	248
04	5580 X	3752	-0-	-1828	-0-	3403	3	349	9	N	317	366	1	199
05	5766 X	4341	-0-	-1425	-0-	3893	3	448	9	N	407	364	1	242
06	4950 X	2764	-0-	-2186	-0-	2383	3	381	9	N	346	361	1	227
07	5115 X	1519	-0-	-3596	-0-	1207	3	312	9	N	284	356	1	155
08	5115 X	2573	-0-	-2542	-0-	2136	3	437	9	N	397	358	1	194
09	4200 X	1805	-0-	-2395	-0-	1453	3	352	9	N	320	357	1	157
10	4340 X	1929	-0-	-2411	-0-	1556	3	373	9	N	339	363	1	133
11	2760 X	1753	-0-	-1007	-0-	1410	3	343	9	N	312	165	1	280
12	2573 X	781	-0-	-1792	-0-	475	3	306	9	N	278	363	1	195

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3754	-0-	-586	-0-	3748	3	6	9	N	5					72
02	2856	X	2681	-0-	-175	-0-	2677	3	4	9	N	4					76
03	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	2392	3	166	9	N	151					227
04	3660	X	1153	-0-	-2507	-0-	1057	3	96	9	N	87					314
05	3782	X	657	-0-	-3125	-0-	617	3	40	9	N	36	181	1			169
06	3630	X	1185	-0-	-2445	-0-	1061	3	124	9	N	113					282
07	2976	X	1234	-0-	-1742	-0-	1137	3	97	9	N	88	171	1			199
08	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	1399	3	101	9	N	92	181	1			110
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1182	3	91	9	N	83					193
10	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	1127	3	94	9	N	85	179	1			99
11	1440	X	798	-0-	-642	-0-	698	3	100	9	N	91					190
12	1488	X	542	-0-	-946	-0-	491	3	51	9	N	46	176	1			60

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	8004	-0-	-5326	-0-	7310	3	694	9	N	631	543	1			356
02	11900	X	4425	-0-	-7475	-0-	4153	3	272	9	N	247	180	1			423
03	13175	X	5457	-0-	-7718	-0-	4898	3	559	9	N	508	534	1			397
04	12750	X	4756	-0-	-7994	-0-	3956	3	800	9	N	727	904	1			220
05	7998	X	2183	-0-	-5815	-0-	1592	3	591	9	N	537	180	1			577
06	7740	X	3862	-0-	-3878	-0-	3861	3	1	9	N	1	343	1			235
07	5456	X	3543	-0-	-1913	-0-	3378	3	165	9	N	150	183	1			202
08	5456	X	2575	-0-	-2881	-0-	2467	3	108	9	N	98	176	1			124
09	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	11542	3	2041	9	N	1855	1588	1			391
10	44112	X	44112	-0-	-0-	-0-	39558	3	4554	9	N	4140	4232	1			299
11	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	30522	3	3929	9	N	3572	3584	1			287
*12	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	13436	3	2001	9	N	1819	1803	1			303

TOTAL GAS PROD: 142,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,285

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	18838	3	2732	9	N	2484	2537	1			261
02	19152	X	14562	-0-	-4590	-0-	12856	3	1706	9	N	1551	1285	1			527
03	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	24610	3	2133	9	N	1939	2007	1			459
04	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	21912	3	3263	9	N	2966	2988	1			437
05	21576	X	18892	-0-	-2684	-0-	16991	3	1901	9	N	1728	1734	1			431
06	25230	X	22131	-0-	-3099	-0-	20167	3	1964	9	N	1785	1783	1			433
07	26071	X	18088	-0-	-7983	-0-	15800	3	2288	9	N	2080	2105	1			408
08	26071	X	24703	-0-	-1368	-0-	22616	3	2087	9	N	1897	2119	1			186
09	25170	X	15475	-0-	-9695	-0-	13579	3	1896	9	N	1724	1773	1			137
10	22878	X	19996	-0-	-2882	-0-	17500	3	2496	9	N	2269	1972	1			434
11	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	25851	3	2323	9	N	2112	2314	1			232
*12	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	23206	3	2312	9	N	2102	1949	1			385

TOTAL GAS PROD: 261,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,637

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13555	-0-	-2937	-0-	12624	3	931	9	N	846	1086	1			238
02	14896	X	12534	-0-	-2362	-0-	11861	3	673	9	N	612	648	1			202
03	18693	X	11770	-0-	-6923	-0-	10934	3	836	9	N	760	544	1			418
04	18090	X	13052	-0-	-5038	-0-	12205	3	847	9	N	770	900	1			288
05	18693	X	11485	-0-	-7208	-0-	10598	3	887	9	N	806	713	1			381
06	13440	X	7972	-0-	-5468	-0-	7519	3	453	9	N	412	543	1			250
07	13888	X	7925	-0-	-5963	-0-	7631	3	294	9	N	267	336	1			181
08	13485	X	12424	-0-	-1061	-0-	11727	3	697	9	N	634	612	1			203
09	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	14712	3	938	9	N	853	864	1			192
10	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9393	3	584	9	N	531	518	1			205
11	12030	X	8028	-0-	-4002	-0-	7431	3	597	9	N	543	341	1			407
12	16182	X	13580	-0-	-2602	-0-	12412	3	1168	9	N	1062	1084	1			385

TOTAL GAS PROD: 137,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,096

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

01	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1164	3	576	9	N	524	552	1			444
02	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	891	3	491	9	N	446	567	1			323
03	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1024	3	562	9	N	511	559	1			275
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	996	3	537	9	N	488	380	1			383
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1067	3	548	9	N	498	562	1			319
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	927	3	512	9	N	465	551	1			233
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1331	3	537	9	N	488	362	1			359
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1148	3	520	9	N	473	558	1			274
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	929	3	507	9	N	461	376	1			359
10	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	888	3	535	9	N	486	371	1			474
11	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	948	3	521	9	N	474	559	1			389
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	829	3	528	9	N	480	557	1			312

TOTAL GAS PROD: 18,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,794

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	5478	3	512	9	N	465	565	1			215
02	6776	X	5662	-0-	-1114	-0-	5079	3	583	9	N	530	569	1			176
03	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	5860	3	620	9	N	564	557	1			183
04	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5365	3	538	9	N	489	550	1			122
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	5998	3	671	9	N	610	550	1			182
06	6270	X	5553	-0-	-717	-0-	5210	3	343	9	N	312	185	1			309
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	5615	3	888	9	N	807	749	1			367
08	6665	X	5268	-0-	-1397	-0-	4968	3	300	9	N	273	546	1			94
09	6450	X	5325	-0-	-1125	-0-	4735	3	590	9	N	536	558	1			72
10	6665	X	5322	-0-	-1343	-0-	4739	3	583	9	N	530	378	1			224
11	6300	X	6021	-0-	-279	-0-	5453	3	568	9	N	516	564	1			176
12	6510	X	5698	-0-	-812	-0-	5091	3	607	9	N	552	566	1			162

TOTAL GAS PROD: 70,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,184

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	897	3	337	9	N	306	192	1			174
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1167	3	442	9	N	402	378	1			198
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	207	3	513	9	N	466	548	1			116
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	276	189	1			203
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	329	372	1			160
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	539	556	1			143
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	797	3	585	9	N	532	411	1			264
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	757	3	329	9	N	299	367	1			196
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	604	3	429	9	N	390	373	1			213
10	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	654	3	419	9	N	381	359	1			235
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	643	3	356	9	N	324	378	1			181
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	611	3	682	9	N	620	562	1			239

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,864

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1493	3	251	9	N	228	374	1			82
02	1428	N	1280	-0-	-148	-0-	1065	3	215	9	N	195	196	1			81
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1639	3	304	9	N	276	180	1			177
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1687	3	224	9	N	204	189	1			192
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1312	3	245	9	N	223	181	1			234
06	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	1309	3	215	9	N	195	185	1			244
07	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1411	3	439	9	N	399	370	1			273
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1379	3	25	9	N	23	196	1			100
09	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1265	3	199	9	N	181	183	1			98
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1526	3	257	9	N	234	183	1			149
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1483	3	178	9	N	162	191	1			120
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1579	3	330	9	N	300	185	1			235

TOTAL GAS PROD: 20,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8076	3	974	9	N	885	913	1			209
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7212	3	840	9	N	764	733	1			240
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	7570	3	840	9	N	764	905	1			99
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6332	3	718	9	N	653	550	1			202
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6136	3	898	9	N	816	740	1			278
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	4984	3	355	9	N	323	374	1			227
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4164	3	479	9	N	435	375	1			287
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6040	3	689	9	N	626	720	1			193
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3217	3	363	9	N	330	369	1			154
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3274	3	364	9	N	331	371	1			114
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3143	3	417	9	N	379	379	1			114
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2788	3	382	9	N	347	380	1			81

TOTAL GAS PROD: 70,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	6822	3	743	9	N	675	747	1			247
02	7616	X	6810	-0-	-806	-0-	5954	3	856	9	N	778	748	1			277
03	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	6272	3	473	9	N	430	569	1			138
04	7890	X	6627	-0-	-1263	-0-	5787	3	840	9	N	764	549	1			353
05	8153	X	6154	-0-	-1999	-0-	5750	3	404	9	N	367	363	1			357
06	7320	X	6290	-0-	-1030	-0-	5508	3	782	9	N	711	744	1			324
07	7533	X	6285	-0-	-1248	-0-	5699	3	586	9	N	533	571	1			286
08	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	5911	3	582	9	N	529	543	1			272
09	6630	X	5850	-0-	-780	-0-	5507	3	343	9	N	312	368	1			216
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	6859	3	574	9	N	522	559	1			179
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7010	3	603	9	N	548	563	1			164
*12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	7795	3	725	9	N	659	561	1			262

TOTAL GAS PROD: 82,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,828

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	1510	3	414	9	N	376	371	1			375
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	1484	3	373	9	N	339	358	1			356
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2159	3	397	9	N	361	558	1			159
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2074	3	386	9	N	351	358	1			152
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2174	3	382	9	N	347	369	1			130
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2067	3	360	9	N	327	185	1			272
07	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2170	3	370	9	N	336	359	1			249
08	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2057	3	362	9	N	329	358	1			220
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	1883	3	340	9	N	309	369	1			160
10	2542	N	2265	-0-	-277	-0-	1861	3	404	9	N	367	193	1			334
11	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	1949	3	339	9	N	308	369	1			273
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1361	3	374	9	N	340	380	1			233

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	7261	3	384	9	N	349	381	1			184
02	6916	X	6641	-0-	-275	-0-	6345	3	296	9	N	269	380	1			73
03	7657	X	6472	-0-	-1185	-0-	6140	3	332	9	N	302	179	1			196
04	7410	X	6176	-0-	-1234	-0-	5845	3	331	9	N	301	364	1			133
05	7657	X	6362	-0-	-1295	-0-	5832	3	530	9	N	482	364	1			251
06	7410	X	5517	-0-	-1893	-0-	5463	3	54	9	N	49	186	1			114
07	7347	X	4949	-0-	-2398	-0-	4644	3	305	9	N	277	176	1			215
08	6479	X	4667	-0-	-1812	-0-	4408	3	259	9	N	235	217	1			233
09	6180	X	3751	-0-	-2429	-0-	3518	3	233	9	N	212	187	1			258
10	6355	X	4096	-0-	-2259	-0-	3813	3	283	9	N	257	373	1			142
11	5520	X	4045	-0-	-1475	-0-	3749	3	296	9	N	269	187	1			224
12	4960	X	4131	-0-	-829	-0-	3560	3	571	9	N	519	186	1			557

TOTAL GAS PROD: 64,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

01	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	1839	2	1295	9	N	1177	1098	1			232
02	3304 X	1851	-0-	-1453	-0-	1078	2	773	9	N	703	776	1			159
03	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	1997	2	1320	9	N	1200	1132	1			227
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2394	2	1437	9	N	1306	1288	1			245
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	2068	2	1454	9	N	1322	1414	1			153
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2954	2	1544	9	N	1404	1372	1			185
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	3018	2	1656	9	N	1505	1396	1			294
08	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	2875	2	1585	9	N	1441	1387	1			348
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	2709	2	1788	9	N	1625	1579	1			394
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	2823	2	1509	9	N	1372	1556	1			210
11	3660 X	2961	-0-	-699	-0-	1607	2	1354	9	N	1231	1248	1			193
12	3782 X	3501	-0-	-281	-0-	1943	2	1558	9	N	1416	1092	1			517

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,702

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)//CONT.// 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3129	2	283	9	N	257	191	1	327
02	2268 X	1703	-0-	-565	-0-	1576	2	127	9	N	115	202	1	240
03	2108 X	1056	-0-	-1052	-0-	1020	2	36	9	N	33	190	1	83
04	3300 X	2350	-0-	-950	-0-	2073	2	277	9	N	252	195	1	140
05	3410 X	2090	-0-	-1320	-0-	1916	2	174	9	N	158	183	1	115
06	3300 X	2279	-0-	-1021	-0-	2001	2	278	9	N	253	178	1	190
07	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	2157	2	218	9	N	198			388
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2595	2	201	9	N	183	187	1	384
09	2340 X	1665	-0-	-675	-0-	1556	2	109	9	N	99			483
10	2387 X	2333	-0-	-54	-0-	2154	2	179	9	N	163	354	1	292
*11	2310 X	1743	-0-	-567	-0-	1734	2	9	9	N	8			300
12	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	1800	2	146	9	N	133			433

TOTAL GAS PROD: 25,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	3080	-0-	-7553	72474	3080	2		N	-0-			-0-
02	9604	2889	-0-	-6715	65759	2889	2		N	-0-			-0-
03	10633	3287	-0-	-7346	58413	3287	2		N	-0-			-0-
04	58717 X	304	-0-	-58413	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	756	-0-	-2424	-0-	756	2		N	-0-			-0-
*07	3286 X	407	-0-	-2879	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*08	3286 X	37	-0-	-3249	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*09	750 X	41	-0-	-709	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
12	248 X	15	-0-	-233	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	2		Y	-0-			-0-
02	295 R	140	-0-	-155	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
*07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2		N	-0-			-0-
02	0 W	196	-0-	196	413	196	2		N	-0-			-0-
03	0 W	202	-0-	202	615	202	2		N	-0-			-0-
04	766 R	151	-0-	-615	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	589 #	150	-0-	-439	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	570 #	151	-0-	-419	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	589 #	152	-0-	-437	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

01	13144	17119	-0-	3975	3975	17064	2	55	9	N	50	190	1			73
02	11872	16534	-0-	4662	8637	16478	2	56	9	N	51					124
03	27557	16032	-0-	-11525	-0-	15883	2	149	9	N	135	179	1			80
04	16026	14373	-0-	-1653	-0-	14314	2	59	9	N	54					134
05	13144	12416	-0-	-728	-0-	12134	2	282	9	N	256	345	1			45
06	12720	9526	-0-	-3194	-0-	9326	2	200	9	N	182	180	1			47
07	13144	8256	-0-	-4888	-0-	8184	2	72	9	N	65					112
08	13144	10698	-0-	-2446	-0-	8865	2	1833	9	N	1666	1629	1			149
09	12720	12719	-0-	-1	-0-	10706	2	2013	9	N	1830	1607	1			372
10	13144	13255	-0-	111	111	10595	2	2660	9	N	2418	2614	1			176
11	13255	12989	-0-	-266	-0-	10009	2	2980	9	N	2709	2755	1			130
12	10695 #	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 143,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,416

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

01	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2324 #	2076	-0-	-248	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	151	-0-	-1919	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2		N	-0-			-0-
02	0 W	168	-0-	168	354	168	2		N	-0-			-0-
03	0 W	173	-0-	173	527	173	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	150	-0-	-1462	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	152	-0-	-1460	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 9624 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	688	1	68	3	Y	45					105
							50	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	268	1	896	3	Y	2	15	1			92
							2	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	460	1	429	3	Y	14					106
							15	9									
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	508	1	51	2	Y	15					121
							17	9									
05	1302	N	950	-0-	-352	-0-	511	1	55	2	Y	14					135
							369	3	15	9							
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	790	1	193	2	Y	5					140
							1551	3	6	9							
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	859	1	28	2	Y	7					147
							1537	3	8	9							
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	829	1	29	2	Y	7	13	1			141
							1501	3	8	9							
09	2550	#	2252	-0-	-298	-0-	638	1	111	2	Y	-0-					141
							1503	3									
10	2635	#	2222	-0-	-413	-0-	776	1	24	2	Y	-0-					141
							1422	3									
11	2550	#	1441	-0-	-1109	-0-	678	1	11	2	Y	-0-					141
							752	3									
12	2418	#	1519	-0-	-899	-0-	400	1	21	2	Y	9					150
							1088	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

01	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	4694	2	53	9	N	48					144
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4862	2	62	9	N	56					200
03	5363	X	2424	-0-	-2939	-0-	2403	2	21	9	N	19	183	1	1	8	35
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6000	2	39	9	N	35					70
05	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	3153	2	30	9	N	27					97
06	5280	X	772	-0-	-4508	-0-	764	2	8	9	N	7					104
07	5456	X	2720	-0-	-2736	-0-	2695	2	25	9	N	23					127
08	5456	X	1060	-0-	-4396	-0-	1047	2	13	9	N	12					139
09	5280	X	70	-0-	-5210	-0-	70	2			N	-0-					139
10	3193	X	71	-0-	-3122	-0-	70	2	1	9	N	1					140
11	2640	X	142	-0-	-2498	-0-	142	2			N	-0-					140
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	45					185

TOTAL GAS PROD: 26,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97247 #	93076	-0-	-4171	-0-	92583	3	493	9	N	448	361	1			207
02	85176 #	81945	-0-	-3231	-0-	280	1	81246	3	N	381	358	1			230
						419	9									
03	97247 #	85203	-0-	-12044	-0-	434	1	84347	3	N	384	371	1			243
						422	9									
04	94110 #	73176	-0-	-20934	-0-	420	1	72554	3	N	184	354	1			73
						202	9									
05	97247 #	73689	-0-	-23558	-0-	300	1	72781	3	N	553	536	1			90
						608	9									
06	90060 #	69367	-0-	-20693	-0-	300	1	68700	3	N	334	352	1			72
						367	9									
07	90737 #	69559	-0-	-21178	-0-	69182	1	377	9	N	343	179	1			236
08	85188 #	67253	-0-	-17935	-0-	66904	1	349	9	N	317	358	1			195
09	73170 #	43910	-0-	-29260	-0-	43725	1	185	9	N	168	179	1			184
10	73687 #	65660	-0-	-8027	-0-	65342	1	318	9	N	289	361	1			112
11	69360 #	61700	-0-	-7660	-0-	61364	1	336	9	N	305	178	1			239
12	69564 #	61767	-0-	-7797	-0-	61418	1	349	9	N	317	377	1			179

TOTAL GAS PROD: 846,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,023

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

01	1302 #	34	-0-	-1268	-0-	25	1	9	9	N	8					133
02	1176 #	47	-0-	-1129	-0-	39	1	8	9	N	7					140
03	1302 #	52	-0-	-1250	-0-	42	1	10	9	N	9					149
04	420 #	58	-0-	-362	-0-	50	1	8	9	N	7					156
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					156
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	N	5					161
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	45	1	9	9	N	8					169
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					169
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					169
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2221	2	57	9	N	52						272
02	1988 N	1738	-0-	-250	-0-	1686	2	52	9	N	47	182	1	3	8		134
03	2604 N	2075	-0-	-529	-0-	2018	2	57	9	N	52						186
04	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	1932	2	92	9	N	84						270
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2085	2	47	9	N	43	186	1	2	8		125
06	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1732	2	55	9	N	50						175
07	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1924	2	57	9	N	52						227
08	2139 N	987	-0-	-1152	-0-	952	2	35	9	N	32						259
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2122	2	53	9	N	48						307
10	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1705	2	6	9	N	5						312
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2178	2	30	9	N	27						339
*12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2561	2	45	9	N	41	176	1				204

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6302	2	34	9	Y	31	68	1			46
02	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9103	2	59	9	Y	54	75	1			25
03	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9693	2	95	9	Y	86					111
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8235	2	64	9	Y	58	71	1			98
05	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8603	2	40	9	Y	36	53	1			81
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8688	2	19	9	Y	17					98
07	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8162	2	3	9	Y	3	6	1			95
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9015	2	17	9	Y	15					110
09	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6556	2	18	9	Y	16	31	1			95
10	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7097	2	106	9	Y	96	62	1			129
11	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8546	2	208	9	Y	189	243	1			75
*12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9148	2	187	9	Y	170	64	1			181

TOTAL GAS PROD: 99,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

01	12741 X	10415	-0-	-2326	-0-	10358	2	57	9	Y	52	114	1			211
02	11732 X	11697	-0-	-35	-0-	11611	2	86	9	Y	78	109	1			180
03	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13522	2	113	9	Y	103					283
04	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	12946	2	98	9	Y	89	109	1			263
05	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13023	2	95	9	Y	86	125	1			224
06	12840 X	12527	-0-	-313	-0-	12431	2	96	9	Y	87					311
07	13268 X	12739	-0-	-529	-0-	12649	2	90	9	Y	82	174	1			219
08	13268 X	13239	-0-	-29	-0-	13153	2	86	9	Y	78					297
09	12840 X	12253	-0-	-587	-0-	12165	2	88	9	Y	80	155	1			222
10	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13525	2	211	9	Y	192	124	1			290
11	12810 X	11357	-0-	-1453	-0-	11085	2	272	9	Y	247	317	1			220
12	13237 X	10646	-0-	-2591	-0-	10297	2	349	9	Y	317	120	1			417

TOTAL GAS PROD: 148,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088 X	19247	-0-	-841	-0-	19036	2	211	9	N	192	184	1			210
02	18088 X	17114	-0-	-974	-0-	16906	2	208	9	N	189	348	1			51
03	20026 X	19667	-0-	-359	-0-	458	1	19045	2	N	149					200
						164	9									
04	18720 X	17619	-0-	-1101	-0-	428	1	17103	2	N	80	169	1			111
						88	9									
05	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	450	1	19024	2	N	87	170	1			28
						96	9									
06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	450	1	18449	2	N	237	181	1			84
						261	9									
07	19654 X	16928	-0-	-2726	-0-	465	1	16220	2	N	221	177	1			128
						243	9									
08	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	450	1	18857	2	N	568	471	1			225
						625	9									
09	19170 X	18956	-0-	-214	-0-	450	1	18288	2	N	198	183	1			240
						218	9									
10	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					240
11	19170 X	16080	-0-	-3090	-0-	450	1	15440	2	N	173	169	1			159
						190	9									
12	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 184,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	761	-0-	761	761	761	2			N	-0-					38
08	14B2 EXT	2323	-0-	2323	3084	2323	2			N	-0-					38
09	14B2 EXT	1685	-0-	1685	4769	1681	2	4	9	N	4					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4769					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	1371	-0-	1371	6140	1349	2	22	9	N	20					77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6140					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	383	1	4873	2	N	15					135
						17	9									
02	4816 X	4657	-0-	-159	-0-	331	1	4313	2	N	12					147
						13	9									
03	5332 X	4617	-0-	-715	-0-	369	1	4233	2	N	14					161
						15	9									
04	5160 X	2185	-0-	-2975	-0-	182	1	1999	2	N	4					165
						4	9									
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					165
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					165
07	5146 X	1053	-0-	-4093	-0-	71	1	979	2	N	3					168
						3	9									
08	4619 X	3102	-0-	-1517	-0-	192	1	2904	2	N	5					173
						6	9									
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					173
10	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	296	1	4965	2	N	14					187
						15	9									
11	3000 X	152	-0-	-2848	-0-	13	1	139	2	N	-0-					187
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	6632	2	Y	18					167
						20	9									
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	484	1	6308	2	Y	18					185
						20	9									
03	7533 X	6181	-0-	-1352	-0-	494	1	5670	2	Y	15					200
						17	9									
04	7290 X	3301	-0-	-3989	-0-	275	1	3020	2	Y	5					205
						6	9									
05	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					205
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					205
07	7533 X	2633	-0-	-4900	-0-	179	1	2454	2	Y	-0-	182	1			23
08	6169 X	4116	-0-	-2053	-0-	253	1	3824	2	Y	35					58
						39	9									
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					58
10	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	489	1	8206	2	Y	22					80
						24	9									
11	3990 X	1437	-0-	-2553	-0-	125	1	1297	2	Y	14					94
						15	9									
12	4123 X	104	-0-	-4019	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 40,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	191	1	2436	2	N	-0-					36
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	2					38
						2	9									
03	2666 N	2407	-0-	-259	-0-	193	1	2211	2	N	3					41
						3	9									
04	2550 N	1299	-0-	-1251	-0-	108	1	1187	2	N	4					45
						4	9									
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					45
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					45
07	1333 N	728	-0-	-605	-0-	49	1	673	2	N	5					50
						6	9									
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	N	7					57
						8	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1	2547	2	N	11					68
						12	9									
11	1200 N	435	-0-	-765	-0-	38	1	397	2	N	-0-					68
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	2072	-0-	-253	-0-	151	1	1921	2	N	-0-					71
02	2016 #	1866	-0-	-150	-0-	133	1	1731	2	N	2					73
						2	9									
03	2077 N	1770	-0-	-307	-0-	142	1	1628	2	N	-0-					73
04	2010 N	1168	-0-	-842	-0-	98	1	1067	2	N	3					76
						3	9									
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					76
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					76
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	139	1	1900	2	N	5					81
						6	9									
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	2	N	11					92
						12	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	3100 N	3351	-0-	251	251	187	1	3142	2	N	20					112
						22	9									
11	1530 N	381	-0-	-1149	-0-	33	1	348	2	N	-0-					112
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1689	-0-	-47	-0-	1674	2	15	9	Y	14					164
02	1568 X	1011	-0-	-557	-0-	1000	2	11	9	Y	10					174
03	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2					176
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	178	1			-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

01	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	3335	2	21	9	N	19					296
02	3472 X	958	-0-	-2514	-0-	937	2	21	9	N	19	171	1			144
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4293	2	21	9	N	19					163
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	19	182	1			-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) //CONT.// 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KALER ENERGY CORP. 450261
GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	13281	-0-	13281	13281	13272	2	9	9	N	8			8
02	0	14296	-0-	14296	27577	14272	2	24	9	N	22			30
03	12480	16995	-0-	4515	32092	16993	2	2	9	N	2			32
04	18720	11983	-0-	-6737	25355	11981	2	2	9	N	2			34
05	19344	14700	-0-	-4644	20711	14679	2	21	9	N	19			53
06	18720	13400	-0-	-5320	15391	13397	2	3	9	N	3			56
07	19344	13769	-0-	-5575	9816	13761	2	8	9	N	7			63
08	19344	15440	-0-	-3904	5912	15433	2	7	9	N	6			69
09	18720	14351	-0-	-4369	1543	14344	2	7	9	N	6			75
10	14694 #	6315	-0-	-8379	-0-	6312	2	3	9	N	3			78
*11	14940 #	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-			78
12	15438 #	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 134,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

01	4681 #	2144	-0-	-2537	-0-	2144	2	N	-0-			25
02	3640 #	2144	-0-	-1496	-0-	2144	2	N	-0-			25
03	3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-			25
04	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			25
05	4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			25
06	4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-			25
07	4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-			25
08	5238	5099	-0-	-139	-0-	5099	2	N	-0-			25
09	4410 #	4404	-0-	-6	-0-	4404	2	N	-0-			25
10	4836 #	4190	-0-	-646	-0-	4190	2	N	-0-			25
11	4800	1767	-0-	-3033	-0-	1767	2	N	-0-			25
12	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 41,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

01	22355	3582	-0-	-18773	-0-	272	1	384	3	Y	2660	2645	1			51
						2926	9									
02	5164	3170	-0-	-1994	-0-	254	1	515	3	Y	2183	2147	1			87
						2401	9									
03	5880	3591	-0-	-2289	-0-	279	1	279	3	Y	2757	2703	1			141
						3033	9									
04	6256	3758	-0-	-2498	-0-	266	1	393	3	Y	2817	2880	1			78
						3099	9									
05	6306	3804	-0-	-2502	-0-	273	1	408	3	Y	2839	2781	1			136
						3123	9									
06	5594	3427	-0-	-2167	-0-	268	1	220	3	Y	2672	2717	1			91
						2939	9									
07	5500	3401	-0-	-2099	-0-	273	1	123	3	Y	2732	2719	1			104
						3005	9									
08	5644	3473	-0-	-2171	-0-	271	1	255	3	Y	2679	2684	1			99
						2947	9									
09	4312	2936	-0-	-1376	-0-	201	1	548	3	Y	1988	1877	1			210
						2187	9									
10	5902	3757	-0-	-2145	-0-	272	1	618	3	Y	2606	2724	1			92
						2867	9									
11	3312	2436	-0-	-876	-0-	233	1	276	3	Y	1752	1711	1			133
						1927	9									
*12	2870	2241	-0-	-629	-0-	263	1	30	3	Y	1771	1765	1			139
						1948	9									

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,456

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	#	4287	-0-	-11368	-0-	1163	1	2584	2	Y	178	253	1			140
							344	3	196	9							
02	14140	#	274	-0-	-13866	-0-	62	1	200	2	Y	11					151
							12	9									
03	8649	#	5764	-0-	-2885	-0-	1766	1	3855	2	Y	109	140	1			120
							23	3	120	9							
04	7327	R	7327	-0-	-0-	-0-	1370	1	5230	2	Y	298	200	1			218
							399	3	328	9							
05	4805	#	2826	-0-	-1979	-0-	409	1	1851	2	Y	128	279	1			67
							425	3	141	9							
06	5580	#	306	-0-	-5274	-0-	45	1	215	2	Y	23					90
							21	3	25	9							
07	7564	#	4049	-0-	-3515	-0-	521	1	2812	2	Y	232	123	1			199
							461	3	255	9							
08	9928	R	9928	-0-	-0-	-0-	1369	1	7468	2	Y	359	299	1			259
							696	3	395	9							
09	17600		10450	-0-	-7150	-0-	1436	1	6980	2	Y	464	467	1			256
							1524	3	510	9							
10	3410		10523	-0-	7113	7113	1070	1	6132	2	Y	476	479	1			253
							2797	3	524	9							
11	20240		11825	-0-	-8415	-0-	1221	1	8169	2	Y	558	515	1			296
							1821	3	614	9							
12	3410		12124	-0-	8714	8714	1535	1	7907	2	Y	566	674	1			188
							2059	3	623	9							

TOTAL GAS PROD: 79,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,402

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	98	1	2722	2	N	508	541	1			92
							559	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	72	1	2459	2	N	262	179	1			175
							288	9									
03	3100	N	3728	-0-	628	628	97	1	3267	2	N	331	359	1			147
							364	9									
04	3000	X	2253	-0-	-747	-0-	75	1	1895	2	N	257	180	1			224
							283	9									
05	3100	X	156	-0-	-2944	-0-	20	1	63	2	N	66					290
							73	9									
06	3000	X	592	-0-	-2408	-0-	60	1	297	2	N	214	349	1			155
							235	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	334	120	1			369
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	192	355	1			206
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	296	348	1			154
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	336	359	1			131
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	264	179	1			216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	359	1			159

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	595	1	1323	2	Y	48					213
							176	3	53	9							
02	2716	X	1845	-0-	-871	-0-	426	1	1364	2	Y	48	177	1			84
							2	3	53	9							
03	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	464	1	1013	2	Y	68					152
							6	3	75	9							
04	2910	X	1352	-0-	-1558	-0-	256	1	977	2	Y	41					193
							74	3	45	9							
05	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	246	1	1115	2	Y	59	183	1			69
							257	3	65	9							
06	2070	X	861	-0-	-1209	-0-	133	1	638	2	Y	25					94
							62	3	28	9							
07	2046	X	809	-0-	-1237	-0-	104	1	559	2	Y	50					144
							91	3	55	9							
08	1674	X	1283	-0-	-391	-0-	172	1	935	2	Y	81	172	1			53
							87	3	89	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	163	1	793	2	Y	42					95
							174	3	46	9							
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	171	1	978	2	Y	30					125
							445	3	33	9							
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	115	1	772	2	Y	36					161
							173	3	40	9							
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	136	1	700	2	Y	41	155	1			47
							182	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	948	-0-	-292	-0-	266	1	590	2	Y	13	22	1			10
							78	3	14	9							
02	896	X	820	-0-	-76	-0-	179	1	573	2	Y	61	50	1			21
							1	3	67	9							
03	1054	X	803	-0-	-251	-0-	248	1	542	2	Y	9	14	1			16
							3	3	10	9							
04	1020	X	757	-0-	-263	-0-	144	1	551	2	Y	18					34
							42	3	20	9							
05	1054	X	675	-0-	-379	-0-	101	1	455	2	Y	14	31	1			17
							104	3	15	9							
06	930	X	501	-0-	-429	-0-	80	1	383	2	Y	1					18
							37	3	1	9							
07	899	X	577	-0-	-322	-0-	79	1	427	2	Y	1	9	1			10
							70	3	1	9							
08	806	X	661	-0-	-145	-0-	95	1	517	2	Y	1	3	1			8
							48	3	1	9							
09	750	X	500	-0-	-250	-0-	72	1	349	2	Y	3	6	1			5
							76	3	3	9							
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	615	2	Y	18	14	1			9
							280	3	20	9							
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	85	1	570	2	Y	30	14	1			25
							127	3	33	9							
*12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	10	21	1			14
							115	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	Y	-0-					5
							25	3									
02	476	N	120	-0-	-356	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	164	1	357	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	40	1	153	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	57	1	275	2	Y	4					4
							27	3	4	9							
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	8	1	42	2	Y	4					8
							6	3	4	9							
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	241	2	Y	5	11	1			2
							22	3	6	9							
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					2
							48	3									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	6					8
							61	3	7	9							
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	12	1	76	2	Y	6					14
							16	3	7	9							
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	31	1	162	2	Y	21	28	1			7
							42	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	206	1	459	2	Y	14	17	1			2
							61	3	15	9							
02	868	X	249	-0-	-619	-0-	57	1	184	2	Y	6	7	1			1
							1	3	7	9							
03	806	X	331	-0-	-475	-0-	96	1	211	2	Y	21	20	1			2
							1	3	23	9							
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	114	1	436	2	Y	50	46	1			6
							33	3	55	9							
05	744	X	640	-0-	-104	-0-	94	1	424	2	Y	23	17	1			12
							97	3	25	9							
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	154	1	740	2	Y	43	46	1			9
							72	3	47	9							
07	651	X	130	-0-	-521	-0-	17	1	90	2	Y	7					16
							15	3	8	9							
08	651	X	63	-0-	-588	-0-	8	1	42	2	Y	9	17	1			8
							3	3	10	9							
09	1020	X	326	-0-	-694	-0-	47	1	228	2	Y	2	4	1			6
							49	3	2	9							
10	1054	X	478	-0-	-576	-0-	50	1	288	2	Y	7	6	1			7
							132	3	8	9							
11	1020	X	720	-0-	-300	-0-	75	1	504	2	Y	25	24	1			8
							113	3	28	9							
*12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	123	1	634	2	Y	12	13	1			7
							166	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	366	-0-	-347	-0-	80	1	178	2	Y	76	84	1			45
							24	3	84	9							
02	644	X	568	-0-	-76	-0-	102	1	326	2	Y	127					172
							140	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	265	2	Y	214	210	1			176
							2	3	235	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	285	2	Y	125	144	1			157
							21	3	138	9							
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	384	2	Y	85	195	1			47
							88	3	94	9							
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	29	1	138	2	Y	44					91
							13	3	48	9							
07	527	N	160	-0-	-367	-0-	17	1	92	2	Y	33	47	1			77
							15	3	36	9							
08	651	N	194	-0-	-457	-0-	25	1	138	2	Y	16	49	1			44
							13	3	18	9							
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	15	1	71	2	Y	17	38	1			23
							15	3	19	9							
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	35	2	Y	6	18	1			11
							16	3	7	9							
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	18	2	Y	2	7	1			6
							4	3	2	9							
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	57	2	Y	23	21	1			8
							15	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1907	-0-	-1596	-0-	519	1	1153	2	Y	74	74	1			10
							154	3	81	9							
02	3136	X	2695	-0-	-441	-0-	624	1	1998	2	Y	64	63	1			11
							3	3	70	9							
03	3348	X	2350	-0-	-998	-0-	701	1	1531	2	Y	98	98	1			11
							10	3	108	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	491	1	1873	2	Y	130	125	1			16
							143	3	143	9							
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1003	1	4537	2	Y	160	107	1			69
							1043	3	176	9							
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	523	1	2516	2	Y	126	165	1			30
							245	3	139	9							
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	561	1	3024	2	Y	71					101
							495	3	78	9							
08	6758	X	4133	-0-	-2625	-0-	580	1	3160	2	Y	91	136	1			56
							293	3	100	9							
09	6540	X	610	-0-	-5930	-0-	88	1	428	2	Y	-0-	56	1			-0-
							94	3									
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
11	4020	X	218	-0-	-3802	-0-	24	1	157	2	Y	2	1	1			1
							35	3	2	9							
12	4154	X	11	-0-	-4143	-0-	1	1	6	2	Y	2	2	1			1
							2	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 28,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	12699	-0-	-19789	-0-	3500	1	7777	2	Y	352	464	1			58
							1035	3	387	9							
02	23604	X	9866	-0-	-13738	-0-	2267	1	7267	2	Y	290	300	1			48
							13	3	319	9							
03	21049	X	9039	-0-	-12010	-0-	2749	1	6002	2	Y	228	248	1			28
							37	3	251	9							
04	19200	X	7169	-0-	-12031	-0-	1363	1	5200	2	Y	191	194	1			25
							396	3	210	9							
05	18321	X	2921	-0-	-15400	-0-	434	1	1963	2	Y	66	56	1			35
							451	3	73	9							
06	12300	X	4553	-0-	-7747	-0-	703	1	3387	2	Y	120	132	1			23
							331	3	132	9							
07	10912	X	280	-0-	-10632	-0-	30	1	165	2	Y	53					76
							27	3	58	9							
08	9052	X	5751	-0-	-3301	-0-	792	1	4316	2	Y	220	210	1			86
							401	3	242	9							
09	7170	X	4789	-0-	-2381	-0-	659	1	3202	2	Y	208	123	1			171
							699	3	229	9							
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1084	1	6219	2	Y	256	181	1			246
							2837	3	282	9							
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	931	1	6228	2	Y	221	344	1			123
							1388	3	243	9							
12	5766	X	4099	-0-	-1667	-0-	525	1	2704	2	Y	151	172	1			102
							704	3	166	9							

TOTAL GAS PROD: 80,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,356

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3866	-0-	-3822	-0-	1093	1	2428	2	Y	20	25	1			10
							323	3	22	9							
02	5572	X	3072	-0-	-2500	-0-	725	1	2322	2	Y	19					29
							4	3	21	9							
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1223	1	2669	2	Y	6	21	1			14
							16	3	7	9							
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	724	1	2761	2	Y	28	22	1			20
							210	3	31	9							
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	616	1	2787	2	Y	47	57	1			10
							641	3	52	9							
06	3600	X	618	-0-	-2982	-0-	96	1	462	2	Y	14					24
							45	3	15	9							
07	3720	X	465	-0-	-3255	-0-	63	1	342	2	Y	3	12	1			15
							57	3	3	9							
08	3720	X	116	-0-	-3604	-0-	15	1	82	2	Y	10	15	1			10
							8	3	11	9							
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	474	1	2303	2	Y	54	43	1			21
							502	3	59	9							
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	454	1	2602	2	Y	50	48	1			23
							1186	3	55	9							
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	424	1	2834	2	Y	30	35	1			18
							632	3	33	9							
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	521	1	2683	2	Y	34	43	1			9
							699	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 35,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	21 24	1 9	32	2	N	22					252
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	31	2	N	20	190	1			82
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	16 22	1 9	28	2	N	20					102
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	51	2	N	18					120
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 15	1 9	28	2	N	14					134
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	45	2	N	16					150
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	8 19	1 9	20	2	N	17					167
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	8 17	1 9	20	2	N	15					182
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	10 20	1 9	24	2	N	18					200
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	11 24	1 9	25	2	N	22	180	1			42
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	27	2	N	23					65
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	24	2	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC 660964
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC 660964
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7692	-0-	-3685	-0-	7614	2	78	9	Y	71					71
02	10164	X	7360	-0-	-2804	-0-	7272	2	88	9	Y	80	123	1			28
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7674	2	147	9	Y	134					162
04	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7261	2	125	9	Y	114	244	1			32
05	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6830	2	94	9	Y	85					117
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7516	2	100	9	Y	91	122	1			86
07	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7415	2	91	9	Y	83	123	1			46
*08	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17418	2	83	9	Y	75					121
*09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10823	2	90	9	Y	82	120	1			83
*10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11280	2	110	9	Y	100	99	1			84
*11	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10711	2	69	9	Y	63	121	1			26
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 102,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					63
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					63
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					63
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					63
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					63
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					63
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					63
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					65
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-					69
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	10	1	15	2	N	-0-					29
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					29
*04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					29
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					29
*06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					29
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					29
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					29
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					29
*10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					29
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					29
*12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8617	-0-	-559	-0-	93	1	8524	2	N	-0-					158
02	8120	X	7694	-0-	-426	-0-	114	1	7517	2	N	57	172	1			43
							63	9									
03	8804	X	8358	-0-	-446	-0-	8269	2	89	9	N	81					124
04	8490	X	8039	-0-	-451	-0-	7952	2	87	9	N	79	173	1			30
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8571	2	142	9	N	129					159
06	8340	X	8337	-0-	-3	-0-	8268	2	69	9	N	63	169	1			53
07	8525	X	5708	-0-	-2817	-0-	5652	2	56	9	N	51					104
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10191	2	109	9	N	99	166	1			37
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9158	2	47	9	N	43					80
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9731	2	105	9	N	95					175
11	8880	X	2007	-0-	-6873	-0-	1996	2	11	9	N	10	162	1			23
12	9176	X	22	-0-	-9154	-0-	22	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 86,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	12741 X	11091	-0-	-1650	-0-	10945	3	146	9	N	133					181
02	11144 X	7504	-0-	-3640	-0-	7428	3	76	9	N	69	166	1			84
03	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	11892	3	145	9	N	132	170	1			46
04	10860 X	10542	-0-	-318	-0-	10479	2	63	9	N	57					103
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11623	3	164	9	N	149	174	1			78
06	11640 X	11173	-0-	-467	-0-	11018	3	155	9	N	141	176	1			43
07	12028 X	6306	-0-	-5722	-0-	6264	3	42	9	N	38					81
08	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	11921	3	160	9	N	145	175	1			51
09	11400 X	10017	-0-	-1383	-0-	9947	2	70	9	N	64					115
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	12881	2	149	9	N	135	171	1			79
11	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13176	3	163	9	N	148	177	1			50
*12	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13048	3	142	9	N	129	128	1			51

TOTAL GAS PROD: 132,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	4659	3	33	9	N	30					147
02	4256 X	4142	-0-	-114	-0-	4081	3	61	9	N	55	167	1			35
03	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	4518	3	21	9	N	19					54
04	4560 X	4301	-0-	-259	-0-	4301	2			N	-0-					54
05	4681 X	4508	-0-	-173	-0-	4475	3	33	9	N	30					84
06	4530 X	4409	-0-	-121	-0-	4387	3	22	9	N	20					104
07	4588 X	3068	-0-	-1520	-0-	2970	3	98	9	N	89	178	1			15
08	4526 X	4090	-0-	-436	-0-	4071	3	19	9	N	17					32
09	4410 X	3881	-0-	-529	-0-	3859	2	22	9	N	20					52
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4790	2	14	9	N	13					65
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4678	3	26	9	N	24					89
*12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4049	3	102	9	N	93	150	1			32

TOTAL GAS PROD: 51,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	Y	24					189
							26	9									
02	2548	X	2332	-0-	-216	-0-	103	1	2226	2	Y	3					192
							3	9									
03	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	2460	2			Y	-0-					192
04	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	Y	5	168	1			29
05	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2486	2	12	9	Y	11					40
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15					55
07	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	1999	2	12	9	Y	11					66
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3326	2	18	9	Y	16					82
09	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2684	2	14	9	Y	13					95
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3147	2	14	9	Y	13					108
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3191	2	88	9	Y	80	162	1			26
12	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3297	2	12	9	Y	11					37

TOTAL GAS PROD: 33,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	93	1	7232	2	N	70	172	1			39
							77	9									
02	7168	X	6334	-0-	-834	-0-	114	1	6153	2	N	61					100
							67	9									
03	7936	X	7844	-0-	-92	-0-	7554	2	290	9	N	264	170	1			194
04	7470	X	7459	-0-	-11	-0-	7459	2			N	-0-					194
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					194
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7647	2	47	9	N	43	167	1			70
07	7843	X	5146	-0-	-2697	-0-	5096	2	50	9	N	45					115
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8943	2	89	9	N	81	163	1			33
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8392	2	79	9	N	72					105
10	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9626	2	87	9	N	79					184
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9957	2	91	9	N	83	172	1			95
*12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9831	2	79	9	N	72	129	1			38

TOTAL GAS PROD: 97,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	93	1	3303	2	N	25					163
							28	9									
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	114	1	7517	2	N	9					172
							10	9									
03	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3345	2	2	9	N	2					174
04	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	2948	2			N	-0-					174
05	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3570	2	11	9	N	10					184
06	3510	X	3082	-0-	-428	-0-	3048	2	34	9	N	31	158	1			57
07	3627	X	2049	-0-	-1578	-0-	2037	2	12	9	N	11					68
08	3596	X	2353	-0-	-1243	-0-	2330	2	23	9	N	21					89
09	3480	X	2311	-0-	-1169	-0-	2289	2	22	9	N	20					109
10	3596	X	1869	-0-	-1727	-0-	1863	2	6	9	N	5					114
11	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	1812	2	42	9	N	38					152
12	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	1895	2	88	9	N	80	170	1			62

TOTAL GAS PROD: 36,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC 660964
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	270	2	26	9	Y	24	29	1			24
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	228	2	21	9	Y	19	30	1			13
03	341	X	307	-0-	-34	-0-	281	2	26	9	Y	24					37
04	330	X	260	-0-	-70	-0-	218	2	42	9	Y	38	57	1			18
05	310	X	229	-0-	-81	-0-	207	2	22	9	Y	20					38
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	256	2	31	9	Y	28	30	1			36
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	225	2	26	9	Y	24	29	1			31
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22	27	1			26
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	20	28	1			18
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	34	27	1			25
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	13	27	1			11
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	1563	N	922	-0-	-641	-0-	885	2	37	9	Y	34	42	1			36
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	868	2	30	9	Y	27	43	1			20
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1061	2	39	9	Y	35					55
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1016	2	58	9	Y	53	82	1			26
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1161	2	34	9	Y	31					57
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1205	2	44	9	Y	40	43	1			54
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1198	2	36	9	Y	33	41	1			46
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	31	39	1			38
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	29	40	1			27
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	62	38	1			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1920	-0-	-1180	4236	1848	2	72	9	Y	65	82	1			69
02	2800	N	1818	-0-	-982	3254	1760	2	58	9	Y	53	83	1			39
03	5216	X	1962	-0-	-3254	-0-	1886	2	76	9	Y	69					108
04	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	1814	2	113	9	Y	103	159	1			52
05	2139	X	1905	-0-	-234	-0-	1839	2	66	9	Y	60					112
06	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	1773	2	86	9	Y	78	84	1			106
07	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	1826	2	70	9	Y	64	80	1			90
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	61	76	1			75
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	54	77	1			52
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	96	75	1			73
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	53	78	1			48
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4099	2	31	9	Y	28					28
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4289	2	52	9	Y	47	47	1			28
03	5332	X	4603	-0-	-729	-0-	4564	2	39	9	Y	35					63
04	5160	X	4476	-0-	-684	-0-	4431	2	45	9	Y	41	92	1			12
05	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4293	2	36	9	Y	33					45
06	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4308	2	39	9	Y	35	46	1			34
07	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4444	2	34	9	Y	31	47	1			18
*08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5234	2	32	9	Y	29					47
*09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5444	2	33	9	Y	30	45	1			32
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5836	2	68	9	Y	62	37	1			57
*11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5225	2	44	9	Y	40	46	1			51
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 52,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5					25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					27
03	434	X	250	-0-	-184	-0-	248	2	2	9	Y	2					29
04	420	X	374	-0-	-46	-0-	370	2	4	9	Y	4					33
05	465	X	255	-0-	-210	-0-	251	2	4	9	Y	4					37
06	450	X	129	-0-	-321	-0-	123	2	6	9	Y	5					42
07	465	X	136	-0-	-329	-0-	136	2			Y	-0-	25	1			17
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					23
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5					28
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4452	-0-	-1283	-0-	4417	2	35	9	Y	32					90
02	4844 X	4430	-0-	-414	-0-	4424	2	6	9	Y	5					95
03	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4348	2	10	9	Y	9					104
04	4770 X	3950	-0-	-820	-0-	3936	2	14	9	Y	13					117
05	4898 X	4329	-0-	-569	-0-	4311	2	18	9	Y	16					133
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15					148
07	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4513	2	62	9	Y	56	144	1			60
*08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5091	2	23	9	Y	21					81
*09	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4925	2	21	9	Y	19					100
*10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	2	47	9	Y	43					143
*11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16					159
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 51,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4429	-0-	-655	-0-	513	1	3642	2	Y	249	224	1			129
						274	9									
02	4564 X	4160	-0-	-404	-0-	479	1	3435	2	Y	224	211	1			142
						246	9									
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	544	1	3893	2	Y	229	212	1			159
						252	9									
04	4410 X	4112	-0-	-298	-0-	503	1	3353	2	Y	233	220	1			172
						256	9									
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	605	1	3959	2	Y	236	249	1			159
						260	9									
06	4500 X	4093	-0-	-407	-0-	532	1	3361	2	Y	182	180	1			161
						200	9									
07	4650 X	3791	-0-	-859	-0-	422	1	3132	2	Y	215	202	1			174
						237	9									
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-	843	1	2698	2	Y	215	228	1			161
						237	9									
09	4590 X	3090	-0-	-1500	-0-	628	1	2287	2	Y	159	178	1			142
						175	9									
10	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	547	1	3089	2	Y	211	217	1			136
						232	9									
11	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	444	1	3321	2	Y	200	225	1			111
						220	9									
*12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	436	1	3364	2	Y	190	34	1			267
						209	9									

TOTAL GAS PROD: 48,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) //CONT.// 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657 #	5958	-0-	-1699	-0-	1000	1	4958	2	N	-0-					27
02	6860 #	3845	-0-	-3015	-0-	1000	1	2648	2	N	179	179	2			27
						197	9									
03	7595 #	5136	-0-	-2459	-0-	1000	1	4136	2	N	-0-					27
04	7350 #	2223	-0-	-5127	-0-	1000	1	1223	2	N	-0-					27
05	5952 #	3562	-0-	-2390	-0-	1000	1	2562	2	N	-0-					27
06	5760 #	3986	-0-	-1774	-0-	1000	1	2986	2	N	-0-					27
07	5146 #	4243	-0-	-903	-0-	1000	1	3048	2	N	177	177	2			27
						195	9									
08	5146 #	4620	-0-	-526	-0-	1000	1	3620	2	N	-0-					27
09	3990 #	3109	-0-	-881	-0-	1000	1	2109	2	N	-0-					27
10	4799 R	4799	-0-	-0-	-0-	1000	1	3799	2	N	-0-					27
11	4470 #	3370	-0-	-1100	-0-	1000	1	2370	2	N	-0-					27
*12	8935	8854	-0-	-81	-0-	1000	1	7659	2	N	177	177	2			27
						195	9									

TOTAL GAS PROD: 53,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817 X	8527	-0-	-41290	-0-	256	1	8091	2	N	164					510
						180	9									
02	54336 X	54336	-0-	-0-	-0-	1076	1	51918	2	N	1220	1475	1			255
						1342	9									
03	49536 X	49536	-0-	-0-	-0-	1057	1	47287	2	N	1084	1110	1			229
						1192	9									
04	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	1218	1	45844	2	N	955	917	1			267
						1051	9									
05	57598 X	14011	-0-	-43587	-0-	387	1	13286	2	N	307	352	1			222
						338	9									
06	55740 X	51946	-0-	-3794	-0-	1082	1	49807	2	N	961	911	1			272
						1057	9									
07	57598 X	54780	-0-	-2818	-0-	1072	1	52608	2	N	1000	915	1			357
						1100	9									
08	50944 X	50944	-0-	-0-	-0-	1160	1	48813	2	N	883	1100	1			140
						971	9									
09	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					140
10	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT					140
11	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					140
12	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 332,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025 X	23666	-0-	-359	-0-	23598	2	68	9	Y	62					217
02	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	23535	2	103	9	Y	94	194	1			117
03	26304 X	26304	-0-	-0-	-0-	32	1	26159	2	Y	103					220
						113	9									
04	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	24023	2	111	9	Y	101	189	1			132
05	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	27496	2	112	9	Y	102					234
06	25470 X	17027	-0-	-8443	-0-	16950	2	77	9	Y	70	190	1			114
07	26319 X	24418	-0-	-1901	-0-	24	1	24281	2	Y	103	192	1			25
						113	9									
08	27621 X	24915	-0-	-2706	-0-	30	1	24771	2	Y	104					129
						114	9									
09	26730 X	23264	-0-	-3466	-0-	19	1	23135	2	Y	100	192	1			37
						110	9									
10	27621 X	21358	-0-	-6263	-0-	29	1	21233	2	Y	87					124
						96	9									
11	24120 X	21062	-0-	-3058	-0-	35	1	20952	2	Y	68					192
						75	9									
12	24924 X	21541	-0-	-3383	-0-	31	1	21436	2	Y	67	189	1			70
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 278,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	212	-0-	-3601	-0-	54	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	2718	-0-	-614	-0-	506	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	469	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	878	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	292	-0-	-2715	-0-	116	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	854	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1428	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	1121	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2288	-0-	-712	-0-	780	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3156	-0-	-347	-0-	935	1	2221	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	1815	-0-	-1575	-0-	653	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2062	-0-	-1441	-0-	721	1	1341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704 #	4664	-0-	-1040	-0-	434	1	4216	2	N	13					125
						14	9									
02	4620 #	4248	-0-	-372	-0-	392	1	3836	2	N	18					143
						20	9									
03	5115 #	4293	-0-	-822	-0-	434	1	3833	2	N	24					167
						26	9									
04	4890 #	4263	-0-	-627	-0-	420	1	3806	2	N	34					201
						37	9									
05	4929 #	4132	-0-	-797	-0-	436	1	3656	2	N	36					237
						40	9									
06	4560 #	3833	-0-	-727	-0-	420	1	3371	2	N	38					275
						42	9									
07	4712 #	3751	-0-	-961	-0-	434	1	3277	2	N	36					311
						40	9									
08	4402 #	3570	-0-	-832	-0-	434	1	3073	2	N	57					368
						63	9									
09	4260 #	3252	-0-	-1008	-0-	420	1	2832	2	N	-0-					368
10	4123 #	3433	-0-	-690	-0-	378	1	3048	2	N	6	318	1			56
						7	9									
11	3840 #	2527	-0-	-1313	-0-	690	1	1806	2	N	28					84
						31	9									
12	3751 #	2497	-0-	-1254	-0-	744	1	1751	2	N	2					86
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	298	1	1807	2	N	3					159
						3	9									
02	3584 X	2078	-0-	-1506	-0-	308	1	1770	2	N	-0-					159
03	3968 X	2467	-0-	-1501	-0-	330	1	2136	2	N	1	1	8			159
						1	9									
04	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	344	1	2909	2	N	99					258
						109	9									
05	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	344	1	2909	2	N	45	177	1	2	8	124
						50	9									
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	328	1	2904	2	N	43	1	8			166
						47	9									
07	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	332	1	2950	2	N	38	1	8			203
						42	9									
08	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	257	1	2394	2	N	48	1	8			250
						53	9									
09	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	305	1	2692	2	N	43	182	1			111
						47	9									
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	355	1	3004	2	N	36					147
						40	9									
11	3270 X	2852	-0-	-418	-0-	345	1	2470	2	N	34	1	8			180
						37	9									
12	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	352	1	2416	2	N	19					199
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	202	1	795	2	N	-0-					309
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	179	1	638	2	N	-0-					309
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	196	1	797	2	N	-0-					309
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					309
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	717	2	N	-0-					309
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	176	1	557	2	N	-0-					309
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	191	1	618	2	N	-0-					309
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	150	1	484	2	N	-0-					309
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	158	1	633	2	N	-0-					309
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	210	1	735	2	N	-0-					309
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	N	-0-					309
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	225	1	955	2	N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

01	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	425	1	1809	2	N	32							92
							35	9											
02	2352	X	1977	-0-	-375	-0-	335	1	1609	2	N	30							122
							33	9											
03	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	396	1	1693	2	N	13							135
							14	9											
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	368	1	1552	2	N	17							152
							19	9											
05	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	401	1	1419	2	N	8	1	8					159
							9	9											
06	2190	X	1727	-0-	-463	-0-	389	1	1324	2	N	13	153	1	1	8			18
							14	9											
07	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	392	1	1349	2	N	1							19
							1	9											
08	2108	X	1863	-0-	-245	-0-	376	1	1468	2	N	17	1	8					35
							19	9											
09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	403	1	1486	2	N	10							45
							11	9											
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	440	1	1587	2	N	4							49
							4	9											
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	451	1	1718	2	N	6							55
							7	9											
*12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	483	1	2190	2	N	6							61
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	245	1	683	2	N	31					130
							34	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	245	1	288	2	N	6					136
							7	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	258	1	1534	2	N	4	106	1			34
							4	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	232	1	991	2	N	7					41
							8	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	244	1	839	2	N	-0-					41
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	215	1	1284	2	N	5	1	8			45
							6	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	275	1	1927	2	N	27					72
							30	9									
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	81	1	978	2	N	11					83
							12	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	229	1	1320	2	N	12					95
							13	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	247	1	1126	2	N	14					109
							15	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	295	1	1159	2	N	6					115
							7	9									
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	251	1	1027	2	N	22					137
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	781	1	1592	2	N	2					253
							2	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	753	1	914	2	N	52	191	1			114
							57	9									
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	743	1	1949	2	N	21					135
							23	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	811	1	1633	2	N	10					145
							11	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	822	1	1725	2	N	13	1	8			157
							14	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	855	1	1360	2	N	5	2	8			160
							6	9									
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	867	1	1825	2	N	39					199
							43	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	849	1	1115	2	N	6	1	8			204
							7	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	825	1	863	2	N	7					211
							8	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	678	1	1872	2	N	43					254
							47	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	359	1	1260	2	N	4					258
							4	9									
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	278	1	2382	2	N	125					242
							138	9									
02	2408	X	1423	-0-	-985	-0-	231	1	1109	2	N	75	191	1			126
							83	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	311	1	2646	2	N	130	179	1			77
							143	9									
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	253	1	2584	2	N	95					172
							105	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	323	1	2555	2	N	115	183	1			104
							127	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	302	1	2477	2	N	114					218
							125	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	2	N	105	186	1			137
							116	9									
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	306	1	2620	2	N	94					231
							103	9									
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	309	1	2381	2	N	116	178	1			169
							128	9									
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	307	1	2354	2	N	109	182	1			96
							120	9									
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	334	1	2377	2	N	96					192
							106	9									
12	2666	N	293	-0-	-2373	-0-	238	1	55	9	N	50					242

TOTAL GAS PROD: 30,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

01	1333	X	1068	-0-	-265	-0-	161	1	904	2	N	3					192
							3	9									
02	1736	X	114	-0-	-1622	-0-	43	1	71	2	N	-0-					192
03	651	N	152	-0-	-499	-0-	4	1	148	2	N	-0-					192
04	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	13	2			N	-0-					192
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	157	1	431	2	N	-0-					192
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	276	1	333	2	N	12	1	8			203
							13	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					203
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	364	1	200	2	N	-0-					203
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	290	1	295	2	N	-0-					203
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	295	1	326	2	N	-0-					203
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	157	1	168	2	N	-0-					203
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	318	1	1487	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7318	2	13	9	N	12	183	1			65
02	6524	X	6049	-0-	-475	-0-	6021	2	28	9	N	25					90
03	7068	X	7046	-0-	-22	-0-	7012	2	34	9	N	31					121
04	7080	X	6903	-0-	-177	-0-	6847	2	56	9	N	51					172
05	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6602	2	17	9	N	15	1	8			186
06	7080	X	6999	-0-	-81	-0-	6970	2	29	9	N	26					212
07	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6794	2	17	9	N	15					227
08	7130	X	5820	-0-	-1310	-0-	5799	2	21	9	N	19					246
09	6990	X	5413	-0-	-1577	-0-	5389	2	24	9	N	22					268
10	7223	X	4028	-0-	-3195	-0-	4028	2			N	-0-					268
11	6990	X	4640	-0-	-2350	-0-	4639	2	1	9	N	1					269
12	6820	X	5449	-0-	-1371	-0-	5449	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 73,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	2219	2			N	-0-					135
02	2436	N	1930	-0-	-506	-0-	1930	2			N	-0-					135
03	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2252	2	3	9	N	3					138
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2989	2	1	9	N	1					139
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					139
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					139
07	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					139
08	2666	N	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-					139
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-					139
10	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					139
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					139
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1298	-0-	-2205	-0-	954	1	336	2	N	7					250
							8	9									
02	3164	X	937	-0-	-2227	-0-	872	1	63	2	N	2					252
							2	9									
03	3503	X	950	-0-	-2553	-0-	950	1			N	-0-					252
04	2430	X	918	-0-	-1512	-0-	918	1			N	-0-					252
05	1364	X	955	-0-	-409	-0-	955	1			N	-0-					252
06	1260	X	940	-0-	-320	-0-	908	1	32	2	N	-0-					252
07	1023	X	976	-0-	-47	-0-	931	1	45	2	N	-0-					252
08	961	X	876	-0-	-85	-0-	875	1	1	9	N	1					253
09	930	X	902	-0-	-28	-0-	883	1	19	9	N	17					270
10	961	X	945	-0-	-16	-0-	937	1	8	9	N	7					277
11	930	X	894	-0-	-36	-0-	892	1	2	9	N	2					279
12	961	X	910	-0-	-51	-0-	910	1			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	21					160
						23	9									
02	1092 N	910	-0-	-182	-0-	62	1	826	2	N	20					180
						22	9									
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	85	1	1026	2	N	14					194
						15	9									
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	2	N	30	191	1			33
						33	9									
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	71	1	933	2	N	14					47
						15	9									
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	996	2	N	13					60
						14	9									
07	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	82	1	1040	2	N	18					78
						20	9									
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	27					105
						30	9									
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	N	29					134
						32	9									
10	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	81	1	912	2	N	13					147
						14	9									
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	79	1	969	2	N	20					167
						22	9									
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	76	1	940	2	N	23					190
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	N	20					167
						22	9									
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	12					179
						13	9									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	883	2	N	15					194
						17	9									
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	N	1					195
						1	9									
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	14					209
						15	9									
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	52					261
						57	9									
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	74	1	945	2	N	1					262
						1	9									
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	N	4	188	1			78
						4	9									
09	1050 N	658	-0-	-392	-0-	49	1	605	2	N	4					82
						4	9									
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	72	1	807	2	N	10					92
						11	9									
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	69	1	848	2	N	17					109
						19	9									
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1347	2	N	21					130
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

01	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	537	1	7154	2	N	127	165	1			137
						140	9									
02	5908 X	5041	-0-	-867	-0-	343	1	4597	2	N	92	170	1			59
						101	9									
03	6541 X	5613	-0-	-928	-0-	419	1	5077	2	N	106					165
						117	9									
04	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	462	1	6576	2	N	120	167	1			118
						132	9									
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	495	1	6506	2	N	119	167	1			70
						131	9									
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	474	1	6333	2	N	102					172
						112	9									
07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	502	1	6386	2	N	107	160	1			119
						118	9									
08	6541 X	5704	-0-	-837	-0-	401	1	5203	2	N	91	174	1			36
						100	9									
09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	484	1	5944	2	N	99					135
						109	9									
10	6541 X	6323	-0-	-218	-0-	508	1	5727	2	N	80	172	1			43
						88	9									
11	6330 X	5749	-0-	-581	-0-	428	1	5226	2	N	86					129
						95	9									
12	6541 X	6380	-0-	-161	-0-	469	1	5808	2	N	94	185	1			38
						103	9									

TOTAL GAS PROD: 77,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	261	1	3478	2	N	5					184
							6	9									
02	3892	X	2866	-0-	-1026	-0-	199	1	2667	2	N	-0-					184
03	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	256	1	3102	2	N	-0-					184
04	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	240	1	3415	2	N	-0-					184
05	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	194	1	2547	2	N	6					190
							7	9									
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	224	1	2988	2	N	19					209
							21	9									
07	3782	X	3059	-0-	-723	-0-	223	1	2836	2	N	-0-					209
08	3782	X	3216	-0-	-566	-0-	230	1	2986	2	N	-0-					209
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	222	1	2726	2	N	1					210
							1	9									
10	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	222	1	2501	2	N	-0-					210
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	251	1	3061	2	N	-0-	171	1			39
12	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	235	1	2914	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 38,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

01	6262	X	3815	-0-	-2447	-0-	266	1	3549	2	N	-0-					12
02	5656	X	4578	-0-	-1078	-0-	318	1	4260	2	N	-0-					12
03	5952	X	4517	-0-	-1435	-0-	344	1	4173	2	N	-0-					12
04	5610	X	5592	-0-	-18	-0-	367	1	5225	2	N	-0-					12
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	424	1	5577	2	N	-0-					12
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	368	1	4920	2	N	-0-					12
07	5766	X	5003	-0-	-763	-0-	364	1	4639	2	N	-0-					12
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	501	1	6497	2	N	-0-					12
09	5820	X	4704	-0-	-1116	-0-	354	1	4350	2	N	-0-					12
10	6014	X	4382	-0-	-1632	-0-	357	1	4025	2	N	-0-					12
11	6780	X	4811	-0-	-1969	-0-	364	1	4447	2	N	-0-					12
12	7006	X	5114	-0-	-1892	-0-	382	1	4732	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 60,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

01	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	60	1	2108	2	N	67					132
							74	9									
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	53	1	1817	2	N	60					192
							66	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	43	183	1			52
							47	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	64	1	2332	2	N	42					94
							46	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	66	1	2263	2	N	73					167
							80	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2240	2	N	56	180	1			43
							62	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2408	2	N	49					92
							54	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	67	1	2447	2	N	53					145
							58	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2289	2	N	44					189
							48	9									
10	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	70	1	2359	2	N	14	81	1			122
							15	9									
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	70	1	2518	2	N	48					170
							53	9									
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	70	1	2454	2	N	52	184	1			38
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	331	1	4406	2	N	-0-					174
02	4312	X	3302	-0-	-1010	-0-	228	1	3074	2	N	-0-					174
03	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	323	1	3910	2	N	-0-	133	1			41
04	4620	X	4328	-0-	-292	-0-	284	1	4044	2	N	-0-					41
05	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	297	1	3918	2	N	-0-					41
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	290	1	3880	2	N	-0-					41
07	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	305	1	3889	2	N	-0-					41
08	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	263	1	3431	2	N	-0-					41
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	312	1	3829	2	N	-0-					41
10	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	310	1	3507	2	N	-0-					41
11	4170	X	4092	-0-	-78	-0-	309	1	3758	2	N	23					64
							25	9									
12	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	279	1	3459	2	N	11					75
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 48,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	571	2	167	9	N	152	173	1			48
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	838	2	88	9	N	80					128
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	241	2	96	9	N	87					215
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	N	18	178	1			55
06	900	N	283	-0-	-617	-0-	228	2	55	9	N	50					105
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	N	13					118
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	N	5					123
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	119	2	41	9	N	37					160
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					160
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					160
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	153	2	11	9	N	10					29
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					39
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	207	2	11	9	N	10					49
04	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					49
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	172	2	42	9	N	38					87
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14					101
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	160	2	18	9	N	16					117
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					117
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					117
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					117
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					117
*12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					94

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (2000) //CONT.// 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) //CONT.// 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83607	X	76017	-0-	-7590	-0-	310 1317	1 9	74390	2	N	1197	1437	1			451
02	73920	X	65215	-0-	-8705	-0-	280 1205	1 9	63730	2	N	1095	1090	1			456
03	80848	X	72481	-0-	-8367	-0-	310 1360	1 9	70811	2	N	1236	1226	1			466
04	76500	X	65738	-0-	-10762	-0-	300 1135	1 9	64303	2	N	1032	1089	1			409
05	76012	X	65945	-0-	-10067	-0-	310 1178	1 9	64457	2	N	1071	897	1			583
06	73560	X	53541	-0-	-20019	-0-	300 1059	1 9	52182	2	N	963	1078	1			468
07	72478	X	57605	-0-	-14873	-0-	310 688	1 9	56607	2	N	625	897	1	1	8	195
08	72478	X	55021	-0-	-17457	-0-	310 956	1 9	53755	2	N	869	728	1			336
09	65730	X	53144	-0-	-12586	-0-	300 845	1 9	51999	2	N	768	711	1	1	8	392
10	65937	X	60953	-0-	-4984	-0-	310 1026	1 9	59617	2	N	933	916	1			409
11	60699	X	60699	-0-	-0-	-0-	300 949	1 9	59450	2	N	863	886	1			386
*12	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	310 990	1 9	59974	2	N	900	914	1	1	8	371

TOTAL GAS PROD: 747,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,552

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-		47
02	4956 #	2461	-0-	-2495	-0-	120	1	2341	2	N	-0-		47
03	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		47
04	3390 #	1400	-0-	-1990	-0-	69	1	1331	2	N	-0-		47
05	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		47
06	2640 #	884	-0-	-1756	-0-	39	1	845	2	N	-0-		47
07	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		47
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		47
09	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		47
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		47
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	6506	-0-	6506	6506	6491	2	15	9	N	14					120
10	14B2 EXT	8476	-0-	8476	14982	8265	2	211	9	N	192	189	1			123
11	14B2 EXT	7933	-0-	7933	22915	7850	2	83	9	N	75					198
12	14B2 EXT	8091	-0-	8091	31006	7940	2	151	9	N	137					335

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8					189
02	1064 X	954	-0-	-110	-0-	948	2	6	9	N	5					194
03	1178 X	247	-0-	-931	-0-	247	2			N	-0-					194
04	1140 X	332	-0-	-808	-0-	326	2	6	9	N	5	179	1			20
05	1178 X	737	-0-	-441	-0-	737	2			N	-0-					20
06	1140 X	296	-0-	-844	-0-	293	2	3	9	N	3					23
07	1054 X	872	-0-	-182	-0-	852	2	20	9	N	18					41
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	N	10					51
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2					53
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					55
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2					57
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4325 - 4328

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

01	744 X	386	-0-	-358	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	672 X	581	-0-	-91	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	744 X	605	-0-	-139	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	720 X	448	-0-	-272	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
10	744 N	328	-0-	-416	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	751	-0-	-737	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	636	-0-	-708	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	473	-0-	-1015	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	744	X	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3433	-0-	-95	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3273	-0-	-417	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	3409	2	1	9	N	1	1	5			-0-
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

01	7626 X	6199	-0-	-1427	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6004	-0-	-744	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6918	-0-	-274	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
05	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	7020 X	6575	-0-	-445	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	810	-0-	-7436	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
*12	8246 X	7179	-0-	-1067	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3684	-0-	-1440	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1181	-0-	-4492	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4456	-0-	-704	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3427	-0-	-2525	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*11	5760	X	4974	-0-	-786	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4005	-0-	-1947	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1372	2	8	9	N	7					199
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2242	2	12	9	N	11	184	1			26
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2					28
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2168	2	24	9	N	22					50
05	2046	N	759	-0-	-1287	-0-	759	2			N	-0-					50
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2921	2	45	9	N	41					91
07	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1835	2	26	9	N	24					115
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1430	2	20	9	N	18					133
09	1980	N	1116	-0-	-864	-0-	1094	2	22	9	N	20					153
10	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	1287	2	12	9	N	11	90	1			74
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2142	2	29	9	N	26					100
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22	9	N	20					120

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

01	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2	N	-0-			58
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	174	2	N	-0-			58
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-			58
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			58
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-			58
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			58
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			58
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			58
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			58
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			58
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			58
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	616	-0-	-3507	-0-	552	2	64	9	N	58	185	1			78
02	3724 X	2374	-0-	-1350	-0-	2329	2	45	9	N	41					119
03	4123 X	688	-0-	-3435	-0-	688	2			N	-0-					119
04	3990 X	2012	-0-	-1978	-0-	2005	2	7	9	N	6					125
05	4123 X	3303	-0-	-820	-0-	3278	2	25	9	N	23					148
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					148
07	2635 X	2158	-0-	-477	-0-	2157	2	1	9	N	1					149
08	3317 X	2009	-0-	-1308	-0-	1979	2	30	9	N	27					176
09	3450 X	1128	-0-	-2322	-0-	1091	2	37	9	N	34					210
10	3565 X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	2			N	-0-					210
*11	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	2413	2			N	-0-					210
*12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3					213

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2929	2	77	9	N	70					275
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	N	28	180	1			123
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2029	2	44	9	N	40					163
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	N	38					201
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1442	2	34	9	N	31					232
06	2010 N	1543	-0-	-467	-0-	1524	2	19	9	N	17					249
07	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1677	2	19	9	N	17	182	1			84
08	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1210	2	22	9	N	20					104
09	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1486	2	21	9	N	19					123
10	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1532	2	24	9	N	22					145
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	N	22					167
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18					185

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884 X	179	-0-	-2705	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	203	-0-	-2990	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	226	-0-	-2864	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	647	-0-	-3073	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	164	-0-	-3556	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*12	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2939	-0-	-2455	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	2714	-0-	-2506	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	2701	-0-	-2693	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2632	-0-	-68	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2667	-0-	-30	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	154	1	4047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					185
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					185
03	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	1146	2	9	9	N	8					193
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	928	2	4	9	N	4					197
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1222	2	9	9	N	8					205
06	1110 N	266	-0-	-844	-0-	265	2	1	9	N	1	176	1			30
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11	9	N	10					40
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	789	2	4	9	N	4					44
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1454	2	10	9	N	9					53
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20					73
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					86

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					38
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	2			N	-0-					38
03	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	2535	2			N	-0-					38
04	3180	X	2837	-0-	-343	-0-	2837	2			N	-0-					38
05	3193	X	2593	-0-	-600	-0-	2593	2			N	-0-					38
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	2			N	-0-					38
07	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	2082	2			N	-0-					38
08	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	2726	2			N	-0-					38
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	2			N	-0-					38
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					38
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					38
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					81
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					81
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					81
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					81
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					81
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					81
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					81
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					81
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					81
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					81
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					136
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					136
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					136
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					136
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					136
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					136
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					136
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					136
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					136
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					136
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					136
*12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

01	3100 N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					155
02	1699 N	1138	-0-	-561	-0-	1138	3			N	-0-					155
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					155
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					155
05	1302 X	702	-0-	-600	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			155
06	1260 X	779	-0-	-481	-0-	779	3			N	-0-					155
07	1302 X	724	-0-	-578	-0-	724	3			N	-0-					155
08	1302 X	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-					155
09	1260 X	708	-0-	-552	-0-	708	3			N	-0-					155
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					155
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					155
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

03	0	14517	-0-	14517	14517	14517	2			N	-0-					-0-
04	10928	18840	-0-	7912	22429	18840	2			N	-0-					-0-
05	40244	19494	-0-	-20750	1679	19494	2			N	-0-					-0-
06	20490	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
07	21173	19303	-0-	-1870	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
08	21173	19176	-0-	-1997	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
09	18870 #	18427	-0-	-443	-0-	18423	2	4	9	N	4	3	1			1
10	19499 #	18842	-0-	-657	-0-	18831	2	11	9	N	10	5	1			6
11	19093 R	19093	-0-	-0-	-0-	19082	2	11	9	N	10	13	1			3
12	19313 #	18790	-0-	-523	-0-	18777	2	13	9	N	12	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 166,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49879	40149	-0-	-9730 B	44844	310	1	36563	2	N	2978	3223	1			389
						3276	9									
02	43204	34023	-0-	-9181 B	35663	280	1	31077	2	N	2424	2421	1			392
						2666	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				35663												
03	34882	36309	-0-	1427 B	37090	310	1	33263	2	N	2487	2517	1			362
						2736	9									
04	70594 X	33504	-0-	-37090	-0-	300	1	30720	2	N	2258	2288	1			332
						2484	9									
05	40145 X	34415	-0-	-5730	-0-	310	1	31708	2	N	2179	2125	1			386
						2397	9									
06	38850 X	33839	-0-	-5011	-0-	291	1	31216	2	N	2120	1934	1			572
						2332	9									
07	37665 X	31861	-0-	-5804	-0-	257	1	29665	2	N	1763	1779	1			556
						1939	9									
08	36301 X	17297	-0-	-19004	-0-	161	1	15964	2	N	1065	1413	1			208
						1172	9									
09	39773 X	39773	-0-	-0-	-0-	273	1	37018	2	N	2256	1769	1			695
						2482	9									
10	42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	310	1	39692	2	N	2265	2446	1			514
						2492	9									
11	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	297	1	32528	2	N	2061	1809	1			766
						2267	9									
12	41106 X	34832	-0-	-6274	-0-	288	1	32528	2	N	1833	1821	1			778
						2016	9									

TOTAL GAS PROD: 413,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,689

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1742	-0-	-1544	-0-	79	1	1630	2	N	30	180	1			80
							33	9									
02	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	81	1	2168	2	N	31					111
							34	9									
03	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	79	1	2009	2	N	33					144
							36	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	132	1	3282	2	N	56					200
							62	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	133	1	3125	2	N	79	189	1			90
							87	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	77	1	3543	2	N	30					120
							33	9									
07	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	140	1	2633	2	N	64					184
							70	9									
08	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	133	1	2985	2	N	25					209
							28	9									
09	3660	X	2059	-0-	-1601	-0-	91	1	1955	2	N	12	172	1			49
							13	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					49
11	3660	X	1859	-0-	-1801	-0-	105	1	1735	2	N	17					87
							19	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 26,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			75
06	14B2 EXT	78	-0-	78	148	78	2		N	-0-			75
07	14B2 EXT	197	-0-	197	345	197	2		N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			75
09	345 X	-0-	-0-	-345	-0-				N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					72
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	1532	2	N	2					18
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	321 1	1 9	1597	2	N	1					19
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	1305	2	N	4	1	1			22
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	238	1	1268	2	N	-0-					22
06	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	317 25	1 9	1139	2	N	23	6	1			39
07	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	243 23	1 9	820	2	N	21					60
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					60
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					60
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) //CONT.// 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2160	2	N	3	60
						3	9					
02	2604 N	1959	-0-	-645	-0-	202	1	1749	2	N	7	67
						8	9					
03	2635 N	1837	-0-	-798	-0-	218	1	1612	2	N	6	73
						7	9					
04	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	151	1	1303	2	N	2	75
						2	9					
05	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	186	1	1530	2	N	2	77
						2	9					
06	1770 N	1561	-0-	-209	-0-	176	1	1382	2	N	3	80
						3	9					
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	194	1	1351	2	N	5	85
						6	9					
08	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	177	1	1266	2	N	4	89
						4	9					
09	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	157	1	1206	2	N	2	91
						2	9					
10	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	163	1	1214	2	N	3	94
						3	9					
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	2	N	1	95
						1	9					
*12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	216	1	1718	2	N	4	99
						4	9					

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					140
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					140
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					140
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71					211
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					211
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	180	1			212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
GEORGE B. WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	21				77
							23	9								
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	69				146
							76	9								
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1573	2	N	106	179	1		73
							117	9								
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	N	104				177
							114	9								
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	143	194	1		126
							157	9								
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	80	1	1316	2	N	102	162	1		66
							112	9								
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	79	1	1493	2	N	105				171
							116	9								
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	79	1	1410	2	N	160	227	1		104
							176	9								
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	N	78				182
							86	9								
10	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	59	1	1296	2	N	92	203	1		71
							101	9								
11	1620	N	605	-0-	-1015	-0-	20	1	538	2	N	43				114
							47	9								
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	36	1	1039	2	N	50				164
							55	9								

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9866 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	106	1	1988	2	N	86					114
							95	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	84	183	1			15
							92	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	N	73					88
							80	9									
04	2130	N	284	-0-	-1846	-0-	14	1	264	2	N	5					93
							6	9									
05	2170	N	138	-0-	-2032	-0-	7	1	129	2	N	2	1	1			94
							2	9									
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					94
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					94
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	20	10	1			104
							22	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	112	176	1			40
							123	9									
10	3100	N	3174	-0-	74	74	129	1	2823	2	N	202	27	1			215
							222	9									
11	1318	N	1244	-0-	-74	-0-	42	1	1151	2	N	46	182	1			79
							51	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	84	1	2424	2	N	119					198
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738

01	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	50	1	1029	2	N	27					195
							30	9									
02	1876	X	938	-0-	-938	-0-	42	1	862	2	N	31	184	1			42
							34	9									
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	49	1	943	2	N	35					77
							39	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	960	2	N	34					111
							37	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	2	N	37					148
							41	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2335	2	N	34					182
							37	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	15	177	1			20
							17	9									
08	2356	N	1172	-0-	-1184	-0-	40	1	1114	2	N	16					36
							18	9									
09	3000	N	3692	-0-	692	692	155	1	3284	2	N	230					266
							253	9									
10	3100	N	3179	-0-	79	771	164	1	2942	2	N	66	178	1			154
							73	9									
11	2047	N	1276	-0-	-771	-0-	1231	2	45	9	N	41					195
12	2542	X	1604	-0-	-938	-0-	61	1	1463	2	N	73					268
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8310	-0-	-1145	-0-	377	1	7705	2	N	207					518
						228	9									
02	7840 X	7397	-0-	-443	-0-	333	1	6847	2	N	197	191	1			524
						217	9									
03	8835 X	7909	-0-	-926	-0-	375	1	7266	2	N	244	191	1			577
						268	9									
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	419	1	7902	2	N	226	360	1			443
						249	9									
05	8835 X	7781	-0-	-1054	-0-	416	1	7091	2	N	249	533	1			159
						274	9									
06	8040 X	7644	-0-	-396	-0-	358	1	7081	2	N	186	177	1			168
						205	9									
07	8866 X	7266	-0-	-1600	-0-	350	1	6712	2	N	185	176	1			177
						204	9									
08	8866 X	7941	-0-	-925	-0-	368	1	7396	2	N	161					338
						177	9									
09	8580 X	7427	-0-	-1153	-0-	386	1	6850	2	N	174	349	1			163
						191	9									
10	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	302	1	5432	2	N	121	173	1			111
						133	9									
11	7680 X	3045	-0-	-4635	-0-	2960	2	85	9	N	77					188
12	7936 X	7536	-0-	-400	-0-	293	1	7028	2	N	195	179	1			204
						215	9									

TOTAL GAS PROD: 86,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485

01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	2	N	47	192	1			88
						52	9									
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	36					124
						40	9									
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	N	55					179
						61	9									
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	N	91	185	1			85
						100	9									
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	N	57	10	1			132
						63	9									
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	33					165
						36	9									
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1549	2	N	70					235
						77	9									
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	29	199	1			65
						32	9									
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1222	2	N	14					79
						15	9									
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	N	52	11	1			120
						57	9									
11	1020 N	492	-0-	-528	-0-	16	1	441	2	N	32					152
						35	9									
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	2	N	80					232
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	145	1	2955	2	N	107					293
							118	9									
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	135	1	2768	2	N	137	185	1			245
							151	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	154	1	2985	2	N	153	185	1			213
							168	9									
04	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	140	1	2636	2	N	118	183	1			148
							130	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	154	1	2885	2	N	97					245
							107	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	145	1	2893	2	N	81	178	1			148
							89	9									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	161	1	3007	2	N	124					272
							136	9									
08	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	149	1	2341	2	N	102	181	1			193
							112	9									
09	3000	X	1215	-0-	-1785	-0-	50	1	1112	2	N	48					241
							53	9									
10	3100	X	1762	-0-	-1338	-0-	88	1	1578	2	N	87	185	1			143
							96	9									
11	3000	X	982	-0-	-2018	-0-	960	2	22	9	N	20					163
12	3100	X	1642	-0-	-1458	-0-	63	1	1505	2	N	67	182	1			48
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

GEORGE B. WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2019 - PLUGGED 01/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492

01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	336	1	6289	2	N	290	370	1			122
							319	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	270	1	5688	2	N	253	181	1			194
							278	9									
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	292	1	6185	2	N	264	364	1			94
							290	9									
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	313	1	6025	2	N	237	186	1			145
							261	9									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	355	1	6144	2	N	282	238	1			189
							310	9									
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	348	1	5697	2	N	213	177	1			225
							234	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	336	1	6355	2	N	225	361	1			89
							248	9									
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	339	1	6050	2	N	318	293	1			114
							350	9									
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	258	1	5565	2	N	205	177	1			142
							226	9									
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	239	1	5205	2	N	231	229	1			144
							254	9									
11	5160	X	3059	-0-	-2101	-0-	104	1	2827	2	N	116	180	1			80
							128	9									
*12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	210	1	6067	2	N	222	185	1			117
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 74,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GEORGE B. WELL #: 5 RRCID -> 286048 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13216 X	7533	-0-	-5683	-0-	378	1	6509	2	N	587	649	1			217
						646	9									
02	6160 X	5556	-0-	-604	-0-	261	1	4876	2	N	381	344	1			254
						419	9									
03	6820 X	4650	-0-	-2170	-0-	4310	2	340	9	N	309	331	1			232
04	6600 X	2017	-0-	-4583	-0-	1728	2	289	9	N	263	134	1			361
05	6820 X	2367	-0-	-4453	-0-	2023	2	344	9	N	313	383	1			291
06	6600 X	2835	-0-	-3765	-0-	2571	2	264	9	N	240	352	1			179
07	6138 X	1827	-0-	-4311	-0-	1587	2	240	9	N	218	177	1			220
08	4650 X	1870	-0-	-2780	-0-	1580	2	290	9	N	264	230	1			254
09	2850 X	1972	-0-	-878	-0-	1759	2	213	9	N	194	177	1			271
10	2945 X	1764	-0-	-1181	-0-	1560	2	204	9	N	185	379	1			77
11	2850 X	733	-0-	-2117	-0-	621	2	112	9	N	102					179
12	2046 X	1106	-0-	-940	-0-	963	2	143	9	N	130					309

TOTAL GAS PROD: 34,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

BLEZINGER WELL #: 5 RRCID -> 286526 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578

03	2090 X	1769	-0-	-321	-0-	1670	2	99	9	N	90					90
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5471	2	320	9	N	291	179	1			202
05	5890 X	5706	-0-	-184	-0-	5362	2	344	9	N	313	401	1			114
06	5700 X	3903	-0-	-1797	-0-	3693	2	210	9	N	191	168	1			137
07	5890 X	3867	-0-	-2023	-0-	3694	2	173	9	N	157	179	1			115
08	5890 X	3435	-0-	-2455	-0-	3202	2	233	9	N	212	249	1			78
09	5700 X	2818	-0-	-2882	-0-	2686	2	132	9	N	120					198
10	5704 X	2328	-0-	-3376	-0-	2185	2	143	9	N	130	199	1			129
11	3900 X	841	-0-	-3059	-0-	807	2	34	9	N	31					160
12	3875 X	1871	-0-	-2004	-0-	1757	2	114	9	N	104					264

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4750	6306	-0-	1556	1556	6284	2	22	9	N	20			20
04	7500	25345	-0-	17845	19401	25293	2	52	9	N	47			67
05	7750	4144	-0-	-3606	15795	4133	2	11	9	N	10			77
06	7500	7967	-0-	467	16262	7967	2			N	-0-			77
07	7750	6423	-0-	-1327	14935	6423	2			N	-0-			77
08	7750	6126	-0-	-1624	13311	6126	2			N	-0-			77
09	7500	5681	-0-	-1819	11492	5681	2			N	-0-			77
10	7750	4990	-0-	-2760	8732	4921	2	69	9	N	63			140
11	7500	4507	-0-	-2993	5739	4507	2			N	-0-			140
*12	7750	5457	-0-	-2293	3446	5457	2			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 76,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC //CONT.// 427482
GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123008	X	95561	-0-	-27447	-0-	91576	3	3985	9	N	3623	3496	0	199	1	333
02	111104	X	90438	-0-	-20666	-0-	86718	3	3720	9	N	3382	3464	0			251
03	107291	X	104096	-0-	-3195	-0-	99880	3	4216	9	N	3833	3871	0			213
04	99570	X	93009	-0-	-6561	-0-	1778	2	87509	3	N	3384	2086	0	1074	1	437
							3722	9									
05	102889	X	91436	-0-	-11453	-0-	11716	2	76131	3	N	3263	2224	0	1068	1	408
							3589	9									
06	100740	X	83837	-0-	-16903	-0-	8697	2	71888	3	N	2956	2895	0			469
							3252	9									
07	104098	X	81547	-0-	-22551	-0-	1372	2	77061	3	N	2831	2993	0	7	1	300
							3114	9									
08	104098	X	72349	-0-	-31749	-0-	1217	2	68280	3	N	2593	2564	0			329
							2852	9									
09	93000	X	60737	-0-	-32263	-0-	3810	2	54495	3	N	2211	2272	0			268
							2432	9									
10	91450	X	63183	-0-	-28267	-0-	942	2	59707	3	N	2304	2286	0			286
							2534	9									
11	83850	X	51906	-0-	-31944	-0-	677	2	49105	3	N	1931	1981	0			236
							2124	9									
12	81561	X	49437	-0-	-32124	-0-	884	2	46473	3	N	1891	1821	0			306
							2080	9									

TOTAL GAS PROD: 937,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,202

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748 X	8875	-0-	-6873	-0-	8077	3	798	9	N	725	844	1			283
02	14224 X	10338	-0-	-3886	-0-	9581	3	757	9	N	688	738	1			233
03	15748 X	11464	-0-	-4284	-0-	10610	3	854	9	N	776	728	1			281
04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	804	738	1			347
						12659	3	884	9							
05	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1825	2	11854	3	N	777	915	1			209
						855	9									
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1477	2	12214	3	N	808	547	1			470
						889	9									
07	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	249	2	13994	3	N	898	982	1			386
						988	9									
08	14539 X	14458	-0-	-81	-0-	240	2	13455	3	N	694	726	1			354
						763	9									
09	14580 X	10802	-0-	-3778	-0-	673	2	9634	3	N	450	545	1			259
						495	9									
10	15221 X	14194	-0-	-1027	-0-	208	2	13220	3	N	696	550	1			405
						766	9									
11	14730 X	12014	-0-	-2716	-0-	154	2	11194	3	N	605	735	1			275
						666	9									
12	15221 X	14579	-0-	-642	-0-	258	2	13536	3	N	714	546	1			443
						785	9									

TOTAL GAS PROD: 154,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,635

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) //CONT.// 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 N	116	-0-	-427	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539 N	108	-0-	-431	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546 N	115	-0-	-431	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	112	-0-	-420	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) //CONT.// 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	108	-0-	-464	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORIAN (Y2-B) 65953 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEELY OIL COMPANY 763148
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 281702 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455

01	8308	#	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					151
02	7504	#	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					151
03	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					151
04	3810	#	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					151
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281668 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11848 - 11892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) //CONT.// 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	17632	-0-	706 B	67922	169 526	1 9	16937	2	Y	478	359	1			223
02	15288	14360	-0-	-928 B	66994	137 463	1 9	13760	2	Y	421	538	1			106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 66994																
03	15624	15358	-0-	-266 B	66728	147 498	1 9	14713	2	Y	453	361	1			198
04	82387 X	15659	-0-	-66728	-0-	150 493	1 9	15016	2	Y	448	556	1			90
05	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	150 493	1 9	15066	2	Y	448	369	1			169
06	15120 X	14862	-0-	-258	-0-	142 458	1 9	14262	2	Y	416	558	1			27
07	15624 X	15614	-0-	-10	-0-	150 449	1 9	15015	2	Y	408	365	1			70
08	15624 X	15122	-0-	-502	-0-	144 481	1 9	14497	2	Y	437	366	1			141
09	14550 X	14258	-0-	-292	-0-	136 431	1 9	13691	2	Y	392	365	1			168
10	15035 X	14359	-0-	-676	-0-	138 404	1 9	13817	2	Y	367	362	1			173
11	14550 X	13705	-0-	-845	-0-	131 392	1 9	13182	2	Y	356	369	1			160
12	15035 X	13965	-0-	-1070	-0-	133 433	1 9	13399	2	Y	394	369	1			185

TOTAL GAS PROD: 180,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) 66303 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BEBE WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

01	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	517	1	250	2	Y	104	97	1			11
						2916	3	114	9							
02	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	379	1	8	2	Y	84	85	1			10
						2681	3	92	9							
03	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	484	1	50	2	Y	96	93	1			13
						2880	3	106	9							
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	412	1	2	2	Y	86	89	1			10
						2552	3	104	4							
05	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	441	1	7	2	Y	89	90	1			9
						3105	3	98	9							
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	391	1	7	2	Y	94	95	1			8
						3205	3	10	4							
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	811	1	332	2	Y	91	90	1			9
						3020	3	100	9							
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	808	1	685	2	Y	89	84	1			14
						2636	3	98	9							
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	826	1	2236	2	Y	88	86	1			16
						691	3	312	4							
10	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	918	1	659	2	Y	83	88	1			11
						2504	3	12	4							
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	936	1	8	2	Y	92	90	1			13
						3027	3	152	4							
12	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	901	1	13	2	Y	90	93	1			10
						3063	3	23	4							

TOTAL GAS PROD: 46,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

01	9424 X	7697	-0-	-1727	-0-	1049	1	508	2	Y	210	198	1	22
						5909	3	231	9					
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	881	1	20	2	Y	196	195	1	23
						6257	3	216	9					
03	9300 X	7308	-0-	-1992	-0-	1005	1	105	2	Y	199	196	1	26
						5979	3	219	9					
04	9000 X	7830	-0-	-1170	-0-	1024	1	4	2	Y	213	215	1	24
						6311	3	257	4					
05	9300 X	7464	-0-	-1836	-0-	901	1	15	2	Y	183	188	1	19
						6346	3	1	4					
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	874	1	15	2	Y	208	211	1	16
						7126	3	22	4					
07	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1759	1	722	2	Y	198	195	1	19
						6550	3	218	9					
08	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	1703	1	1443	2	Y	187	178	1	28
						5556	3	206	9					
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	1675	1	4535	2	Y	177	175	1	30
						1400	3	633	4					
10	9238 X	8586	-0-	-652	-0-	1884	1	1353	2	Y	170	180	1	20
						5137	3	25	4					
11	8940 X	8596	-0-	-344	-0-	1903	1	17	2	Y	187	183	1	24
						6160	3	310	4					
12	9238 X	9105	-0-	-133	-0-	2000	1	30	2	Y	199	204	1	19
						6805	3	51	4					

TOTAL GAS PROD: 98,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	6216 X	113	-0-	-6103	-0-	14	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420 X	3207	-0-	-3213	-0-	420	1	2	2	Y	87	79	1			8
						2584	3	105	4							
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	421	1	7	2	Y	86	86	1			8
						2975	3	95	9							
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	231	1	4	2	Y	55	59	1			4
						1889	3	6	4							
07	3317 X	2474	-0-	-843	-0-	471	1	193	2	Y	53	52	1			5
						1752	3	58	9							
08	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	610	1	517	2	Y	67	62	1			10
						1988	3	74	9							
09	3390 X	3143	-0-	-247	-0-	623	1	1689	2	Y	66	65	1			11
						522	3	236	4							
10	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	711	1	510	2	Y	64	68	1			7
						1942	3	10	4							
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	765	1	7	2	Y	75	73	1			9
						2477	3	125	4							
*12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	750	1	11	2	Y	75	77	1			7
						2551	3	19	4							

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	952 N	26	-0-	-926	-0-	3	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	592	3	Y	20	18	1			2
						24	4	22	9							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	2	2	Y	19	20	1			1
						679	3	21	9							
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	19	20	1			-0-
						662	3	2	4							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	268	1	110	2	Y	30	29	1			1
						998	3	33	9							
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	317	1	269	2	Y	35	33	1			3
						1034	3	39	9							
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	324	1	878	2	Y	35	34	1			4
						271	3	123	4							
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	370	1	266	2	Y	34	35	1			3
						1009	3	5	4							
11	1620 N	1056	-0-	-564	-0-	234	1	2	2	Y	23	24	1			2
						757	3	38	4							
*12	3100 N	10631	-0-	7531	7531	2337	1	35	2	Y	233	215	1			20
						7944	3	59	4							

TOTAL GAS PROD: 20,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

01	2263 X	1040	-0-	-1223	-0-	142	1	69	2	N	28	26	1			2
						798	3	31	9							
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	23	23	1			2
						732	3	25	9							
03	899 X	827	-0-	-72	-0-	115	1	12	2	N	23	22	1			3
						675	3	25	9							
04	1020 X	662	-0-	-358	-0-	89	1	531	3	N	18	19	1			2
						22	4	20	9							
05	1054 X	729	-0-	-325	-0-	89	1	2	2	N	18	18	1			2
						618	3	20	9							
06	1020 X	651	-0-	-369	-0-	70	1	1	2	N	16	17	1			1
						560	3	2	4							
07	961 X	458	-0-	-503	-0-	87	1	36	2	N	10	10	1			1
						324	3	11	9							
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	720 X	573	-0-	-147	-0-	114	1	308	2	N	12	10	1			2
						95	3	43	4							
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	244	1	176	2	N	22	21	1			3
						663	3	3	4							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	194	1	2	2	N	19	19	1			3
						625	3	31	4							
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	238	1	4	2	N	24	24	1			3
						807	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	1305	-0-	-3562	-0-	178	1	86	2	N	36	32	1			4
						1001	3	40	9							
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	464	1	10	2	N	103	96	1			11
						3293	3	113	9							
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	466	1	49	2	N	93	92	1			12
						2789	3	102	9							
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 287283 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10329 - 10350

04	0	2443	-0-	2443	2443	319	1	1	2	N	67	60	1			7
						1969	3	80	4							
05	5485 X	3042	-0-	-2443	-0-	368	1	6	2	N	74	74	1			7
						2587	3	81	9							
06	6060 X	2354	-0-	-3706	-0-	249	1	4	2	N	59	62	1			4
						2030	3	6	4							
07	6262 X	2659	-0-	-3603	-0-	506	1	208	2	N	57	56	1			5
						1882	3	63	9							
08	6262 X	2432	-0-	-3830	-0-	465	1	394	2	N	51	49	1			7
						1517	3	56	9							
09	6060 X	1946	-0-	-4114	-0-	386	1	1046	2	N	41	41	1			7
						323	3	146	4							
10	6262 X	1641	-0-	-4621	-0-	360	1	259	2	N	33	36	1			4
						981	3	5	4							
11	6060 X	1581	-0-	-4479	-0-	351	1	3	2	N	34	34	1			4
						1133	3	57	4							
12	2666 X	1602	-0-	-1064	-0-	352	1	5	2	N	35	36	1			3
						1197	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 19,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	15407 X	14809	-0-	-598	-0-	14655	2	154	9	Y	140	181	1		174
02	13916 X	12664	-0-	-1252	-0-	12525	2	139	9	Y	126	180	1		120
03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15410	2	163	9	Y	148				268
04	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14935	2	150	9	Y	136	179	1		225
05	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15291	2	149	9	Y	135	183	1		177
06	15060 X	14694	-0-	-366	-0-	14571	2	123	9	Y	112	180	1		109
07	15593 X	15005	-0-	-588	-0-	14877	2	128	9	Y	116				225
08	15593 X	13838	-0-	-1755	-0-	13721	2	117	9	Y	106	181	1		150
09	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12481	2	112	9	Y	102				252
10	15438 X	15268	-0-	-170	-0-	15125	2	143	9	Y	130	177	1		205
11	14700 X	14431	-0-	-269	-0-	14288	2	143	9	Y	130	185	1		150
*12	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	14913	2	157	9	Y	143	188	1		105

TOTAL GAS PROD: 174,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	R	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					190
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	191	1			66
*04	7124	R	7124	-0-	-0-	-0-	6724	2	400	9	N	364	377	1			53
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	368	1			42
*06	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2285	2	13	9	N	12					54
*07	5345	R	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17	9	N	15					69
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					79
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					91
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) //CONT.// 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-6) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
03	T. A.	1987	-0-	1987	1987	274	1	29	2	Y	54	49	1			6
						1625	3	59	9							
04	T. A.	1502	-0-	1502	3489	198	1	1	2	Y	41	42	1			5
						1209	3	49	4							
05	T. A.	2236	-0-	2236	5725	270	1	4	2	Y	55	54	1			6
						1901	3	61	9							
06	T. A.	2159	-0-	2159	7884	230	1	4	2	Y	54	56	1			4
						1861	3	5	4							
07	9221 X	1337	-0-	-7884	-0-	254	1	104	2	Y	29	30	1			3
						947	3	32	9							
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	171	1	145	2	Y	19	19	1			3
						557	3	21	9							
09	2160 N	880	-0-	-1280	-0-	175	1	473	2	Y	18	18	1			3
						146	3	66	4							
10	1333 N	908	-0-	-425	-0-	198	1	143	2	Y	18	19	1			2
						544	3	3	4							
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	202	1	2	2	Y	20	19	1			3
						651	3	33	4							
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	196	1	3	2	Y	19	20	1			2
						666	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	336	1	162	2	Y	67	63	1			4
						1898	3	74	9							
02	2268 X	1203	-0-	-1065	-0-	144	1	4	2	Y	32	35	1			1
						1020	3	35	9							
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	234	1	1	2	Y	49	44	1			5
						1455	3	59	4							
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	239	1	4	2	Y	48	48	1			5
						1670	3	53	9							
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	241	1	4	2	Y	57	58	1			4
						1963	3	6	4							
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	512	1	210	2	Y	58	56	1			6
						1905	3	64	9							
08	3100 N	3316	-0-	216	216	634	1	537	2	Y	70	65	1			11
						2068	3	77	9							
09	3485 X	3269	-0-	-216	-0-	649	1	1757	2	Y	69	67	1			13
						542	3	245	4							
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	740	1	532	2	Y	67	70	1			10
						2017	3	10	4							
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	779	1	7	2	Y	76	75	1			11
						2519	3	127	4							
12	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	638	1	10	2	Y	63	67	1			7
						2170	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	852	-0-	-357	-0-	116	1	56	2	Y	23	22	1			2
							655	3	25	9							
02	1092	X	731	-0-	-361	-0-	87	1	2	2	Y	20	20	1			2
							620	3	22	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	161	1	18	2	Y	32	30	1			4
							961	3	35	9							
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	114	1	694	3	Y	24	25	1			3
							29	4	26	9							
05	806	N	537	-0-	-269	-0-	66	1	1	2	Y	13	14	1			2
							456	3	14	9							
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	5	4	1			1
							161	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

01	3906 X	923	-0-	-2983	-0-	127	1	61	2	Y	25	24	1			4
						707	3	28	9							
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	392	1	9	2	Y	87	80	1			11
						2768	3	96	9							
03	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	370	1	38	2	Y	73	73	1			11
						2199	3	80	9							
04	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	382	1	2	2	Y	79	80	1			10
						2355	3	96	4							
05	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	427	1	7	2	Y	87	87	1			10
						3012	3	96	9							
06	3510 X	3128	-0-	-382	-0-	330	1	5	2	Y	79	81	1			8
						2698	3	8	4							
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	700	1	288	2	Y	79	77	1			10
						2606	3	87	9							
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	770	1	652	2	Y	85	80	1			15
						2509	3	94	9							
09	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	594	1	1609	2	Y	63	64	1			14
						497	3	225	4							
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1000	1	717	2	Y	90	91	1			13
						2725	3	13	4							
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	881	1	8	2	Y	87	85	1			15
						2851	3	144	4							
12	4030 X	3883	-0-	-147	-0-	853	1	13	2	Y	85	88	1			12
						2901	3	22	4							

TOTAL GAS PROD: 39,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	110	1	53	2	Y	22	21	1			1
							612	3	24	9							
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	12	1	86	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-23) //CONT.// 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 287599 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	148	-0-	148	148	9	1	79	3	N	54	2	1			52
						1	4	59	9							
07	0	2671	-0-	2671	2819	497	1	204	2	N	106	52	1			106
						1853	3	117	9							
*08	2480	3762	-0-	1282	4101	717	1	607	2	N	91	73	1			124
						2338	3	100	9							
*09	3720	-0-	-0-	-3720	381					N	-0-	10	1			114
*10	3844	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					114
*11	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					114
*12	3844	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					45
02	1596 N	793	-0-	-803	-0-	176	1	2	2	Y	17	15	1			47
						596	3	19	9							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	5	6	1			46
						156	3	6	9							
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	215	1	731	3	Y	21	20	1			47
						23	9									
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	250	1	2	2	Y	23	22	1			48
						873	3	25	9							
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	173	1	2	2	Y	19	20	1			47
						727	3	21	9							
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	150	1	65	2	Y	15	15	1			47
						588	3	17	9							
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	17	12	1			52
						427	3	19	9							
09	930 N	561	-0-	-369 B	-0-	15	1	402	2	Y	17	12	1			57
						125	3	19	9							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	Y	44	32	1			69
						1274	3	48	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	24	24	1			69
						1028	3	26	9							
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	19	20	1			68
						810	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OLD OCEAN (F-24) //CONT.// 67011 801 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 286729 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11574 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	1112	-0-	1112	1112	147	1	15	2	N	60	26	1			34
						884	3	66	9							
04	2938	997	-0-	-1941	-0-	130	1	1	2	N	32	27	1			39
						798	3	33	4							
05	1736	143	-0-	-1593	-0-	18	1	119	3	N	5	6	1			38
						6	9									
06	1680	134	-0-	-1546	-0-	15	1	114	3	N	4	4	1			38
						1	4	4	9							
07	1736	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					38
*08	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					38
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2019 - W/O TO 03-287599

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	3	Y	-0-					29
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			29
						1	9									
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	497	1	240	2	Y	150	269	1			93
							2791	3	165	9							
02	3528	X	3225	-0-	-303	-0-	382	1	9	2	Y	123	85	1			131
							2699	3	135	9							
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	459	1	48	2	Y	142	89	1			184
							2739	3	156	9							
04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	424	1	2	2	Y	136	274	1			46
							2609	3	107	4							
05	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	432	1	7	2	Y	133	88	1			91
							3032	3	146	9							
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	360	1	6	2	Y	128	88	1			131
							2944	3	9	4							
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	741	1	304	2	Y	132	82	1			181
							2756	3	145	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	755	1	639	2	Y	124	256	1			49
							2462	3	136	9							
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	754	1	2042	2	Y	123	79	1			93
							630	3	285	4							
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	882	1	633	2	Y	122	84	1			131
							2405	3	12	4							
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	867	1	7	2	Y	127	84	1			174
							2808	3	142	4							
12	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	838	1	13	2	Y	131	267	1			38
							2849	3	21	4							

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	21	2	Y	9	8	1			67
							246	3	10	9							
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	Y	12	11	1			68
							373	3	13	9							
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	55	1	7	2	Y	11	10	1			69
							315	3	12	9							
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	9	9	1			69
							11	4	10	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	Y	48	11	1			106
							389	3	53	9							
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	Y	11	12	1			105
							385	3	1	4							
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	112	1	45	2	Y	57	12	1			150
							416	3	63	9							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	115	1	99	2	Y	19	12	1			157
							373	3	21	9							
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	296	2	Y	12	12	1			157
							93	3	42	4							
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	139	1	100	2	Y	37	13	1			181
							382	3	2	4							
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	134	1	1	2	Y	24	13	1			192
							435	3	22	4							
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	126	1	2	2	Y	31	189	1			34
							428	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	210	284	1			100
						3565	3	231	9							
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	157	1	14	2	Y	220	129	1			191
						4690	3	242	9							
03	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	87	1	39	2	Y	130	72	1			249
						2251	3	143	9							
04	3300 X	2002	-0-	-1298	-0-	41	1	1	2	Y	122	236	1			135
						1826	3	134	9							
05	3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	41	1	5	2	Y	148	233	1			50
						2033	3	163	9							
06	3300 X	1849	-0-	-1451	-0-	29	1	4	2	Y	134	46	1			138
						1669	3	147	9							
07	3410 X	2180	-0-	-1230	-0-	57	1	196	2	Y	131	212	1			57
						1783	3	144	9							
08	2511 X	2141	-0-	-370	-0-	59	1	398	2	Y	135	41	1			151
						1535	3	149	9							
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	83	1	2197	2	Y	147	244	1			54
						678	3	162	9							
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	683	2	Y	157	71	1			140
						2597	3	173	9							
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	Y	143	236	1			47
						2282	3	157	9							
12	3224 X	2343	-0-	-881	-0-	60	1	9	2	Y	136	51	1			132
						2124	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	134	1	274	2	Y	181	92	1			274
						3191	3	199	9							
02	3668 X	3185	-0-	-483	-0-	99	1	9	2	Y	90	85	1			279
						2978	3	99	9							
03	3782 X	3490	-0-	-292	-0-	122	1	55	2	Y	162	266	1			175
						3135	3	178	9							
04	3690 X	3140	-0-	-550	-0-	65	1	2	2	Y	147	227	1			95
						2911	3	162	9							
05	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	66	1	8	2	Y	160	86	1			169
						3299	3	176	9							
06	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	54	1	6	2	Y	144	85	1			228
						3122	3	158	9							
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	96	1	334	2	Y	136	261	1			103
						3030	3	150	9							
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	Y	137	72	1			168
						2721	3	151	9							
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	2	Y	133	73	1			228
						789	3	146	9							
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	95	1	723	2	Y	138	259	1			107
						2743	3	152	9							
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	103	1	10	2	Y	171	77	1			201
						3424	3	188	9							
12	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	95	1	15	2	Y	127	79	1			249
						3304	3	140	9							

TOTAL GAS PROD: 42,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1159	1	294	2	Y	333	280	1			202
						3424	3	366	9							
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1068	1	11	2	Y	296	283	1			215
						3590	3	326	9							
03	5394 X	4711	-0-	-683	-0-	1071	1	57	2	Y	309	275	1			249
						3243	3	340	9							
04	5220 X	3023	-0-	-2197	-0-	626	1	1	2	Y	246	248	1			247
						2125	3	271	9							
05	5518 X	3098	-0-	-2420	-0-	625	1	5	2	Y	249	415	1			81
						2194	3	274	9							
06	5340 X	4025	-0-	-1315	-0-	715	1	6	2	Y	257	80	1			258
						3021	3	283	9							
07	5518 X	4682	-0-	-836	-0-	799	1	347	2	Y	350	428	1			180
						3151	3	385	9							
08	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	134	1	825	2	Y	283	265	1			198
						3174	3	311	9							
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	2	Y	265	259	1			204
						887	3	292	9							
10	4681 X	4587	-0-	-94	-0-	113	1	866	2	Y	290	273	1			221
						3289	3	319	9							
11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	153	1	14	2	Y	322	291	1			252
						5049	3	354	9							
12	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	114	1	18	2	Y	281	279	1			254
						4001	3	309	9							

TOTAL GAS PROD: 52,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	894	-0-	-1152	-0-	195	1	49	2	Y	67	198	1			36
							576	3	74	9							
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	115	1	1	2	Y	49	11	1			74
							384	3	54	9							
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	142	1	8	2	Y	60	12	1			122
							430	3	66	9							
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	251	1	1	2	Y	64	23	1			163
							850	3	70	9							
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	149	1	1	2	Y	54	187	1			30
							519	3	59	9							
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	Y	53	13	1			70
							491	3	58	9							
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	119	1	52	2	Y	109	12	1			167
							468	3	120	9							
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	Y	57	13	1			211
							513	3	63	9							
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	48	192	1			67
							168	3	53	9							
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	60	15	1			112
							552	3	66	9							
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	60	17	1			155
							765	3	66	9							
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	2	2	Y	55	14	1			196
							571	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	60	15	1			208
							513	3	66	9							
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	16	1	1	2	N	40	14	1			234
							485	3	44	9							
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	18	1	9	2	N	61	192	1			103
							484	3	67	9							
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	10	1	460	3	N	61	14	1			150
							67	9									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	61	13	1			198
							518	3	67	9							
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	9	1	1	2	N	51	194	1			55
							493	3	56	9							
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	59	12	1			102
							473	3	65	9							
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	15	1	100	2	N	54	10	1			146
							384	3	59	9							
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	14	1	363	2	N	49	10	1			185
							112	3	54	9							
10	620	N	411	-0-	-209	-0-	10	1	77	2	N	30	8	1			207
							291	3	33	9							
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	10	1	1	2	N	33	188	1			52
							348	3	36	9							
12	558	N	377	-0-	-181	-0-	10	1	2	2	N	37	8	1			81
							324	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	2360	-0-	-2073	-0-	2343	2	17	9	N	15					124
02	4004 X	2150	-0-	-1854	-0-	2136	2	14	9	N	13					137
03	3813 X	1267	-0-	-2546	-0-	1250	2	17	9	N	15					152
04	2490 X	2477	-0-	-13	-0-	2458	2	19	9	N	17					169
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2549	2	15	9	N	14					183
06	2310 X	1985	-0-	-325	-0-	1972	2	13	9	N	12	82	1			113
07	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1694	2	14	9	N	13					126
08	2573 X	1453	-0-	-1120	-0-	1439	2	14	9	N	13					139
09	2490 X	1805	-0-	-685	-0-	1793	2	12	9	N	11	118	1			32
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4417	2	24	9	N	22					54
11	1980 X	881	-0-	-1099	-0-	878	2	3	9	N	3					57
*12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3375	2	21	9	N	19					76

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

01	17577 X	14505	-0-	-3072	-0-	1975	1	955	2	Y	395	383	1			39
						11140	3	435	9							
02	15596 X	13199	-0-	-2397	-0-	1580	1	34	2	Y	351	352	1			38
						11199	3	386	9							
03	15469 X	13524	-0-	-1945	-0-	1858	1	195	2	Y	369	362	1			45
						11065	3	406	9							
04	14970 X	11456	-0-	-3514	-0-	1496	1	6	2	Y	311	323	1			33
						9235	3	377	4							
05	15469 X	14298	-0-	-1171	-0-	1725	1	28	2	Y	351	351	1			33
						12158	3	1	4							
06	14130 X	13706	-0-	-424	-0-	1448	1	24	2	Y	344	354	1			23
						11820	3	36	4							
07	14601 X	14207	-0-	-394	-0-	2703	1	1108	2	Y	305	301	1			27
						10060	3	336	9							
08	14291 X	12260	-0-	-2031	-0-	2344	1	1986	2	Y	258	248	1			37
						7646	3	284	9							
09	13830 X	11503	-0-	-2327	-0-	2283	1	6182	2	Y	242	239	1			40
						1909	3	863	4							
10	14291 X	10105	-0-	-4186	-0-	2216	1	1592	2	Y	200	217	1			23
						6047	3	30	4							
11	13740 X	9695	-0-	-4045	-0-	2147	1	19	2	Y	211	208	1			26
						6947	3	350	4							
12	14198 X	9560	-0-	-4638	-0-	2101	1	31	2	Y	209	216	1			19
						7145	3	53	4							

TOTAL GAS PROD: 148,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

01	9331 X	4383	-0-	-4948	-0-	596	1	289	2	Y	119	122	1	13
						3367	3	131	9					
02	8176 X	6217	-0-	-1959	-0-	745	1	16	2	Y	165	160	1	18
						5274	3	182	9					
03	8618 X	8379	-0-	-239	-0-	1151	1	120	2	Y	229	219	1	28
						6856	3	252	9					
04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1050	1	4	2	Y	218	222	1	24
						6828	3	264	4					
05	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	1066	1	18	2	Y	216	218	1	22
						7493	3	238	9					
06	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	901	1	15	2	Y	214	220	1	16
						7346	3	22	4					
07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	1866	1	765	2	Y	210	206	1	20
						6945	3	231	9					
08	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	1909	1	1617	2	Y	210	199	1	31
						6221	3	231	9					
09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	1937	1	5245	2	Y	205	202	1	34
						1619	3	732	4					
10	9796 X	8147	-0-	-1649	-0-	1787	1	1284	2	Y	161	176	1	19
						4875	3	24	4					
11	9660 X	341	-0-	-9319	-0-	74	1	1	2	Y	8	24	1	3
						244	3	13	4					
12	10075 X	1549	-0-	-8526	-0-	340	1	5	2	Y	34	34	1	3
						1158	3	9	4					

TOTAL GAS PROD: 84,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301 X	35209	-0-	-1092	-0-	4797	1	2321	2	Y	960	944	1			96
						27035	3	1056	9							
02	32788 X	29802	-0-	-2986	-0-	3560	1	78	2	Y	792	801	1			87
						25293	3	871	9							
03	37107 X	30098	-0-	-7009	-0-	4134	1	434	2	Y	822	806	1			103
						24626	3	904	9							
04	35910 X	29110	-0-	-6800	-0-	3799	1	16	2	Y	791	808	1			86
						23469	3	956	4							
05	37107 X	31770	-0-	-5337	-0-	3834	1	64	2	Y	779	788	1			77
						27013	3	2	4							
06	34080 X	30399	-0-	-3681	-0-	3209	1	54	2	Y	764	786	1			55
						26217	3	79	4							
07	34678 X	34678	-0-	-0-	-0-	6600	1	2704	2	Y	744	731	1			68
						24556	3	818	9							
08	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	6780	1	5745	2	Y	745	707	1			106
						22108	3	820	9							
09	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	6872	1	18605	2	Y	728	715	1			119
						5745	3	2597	4							
10	35294 X	35294	-0-	-0-	-0-	7743	1	5560	2	Y	699	738	1			80
						21118	3	104	4							
11	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	7884	1	69	2	Y	775	757	1			98
						25512	3	1285	4							
12	35774 X	34850	-0-	-924	-0-	7659	1	114	2	Y	762	787	1			73
						26045	3	194	4							

TOTAL GAS PROD: 396,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,361

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

01	5456 X	3847	-0-	-1609	-0-	523	1	253	2	Y	105	104	1			10
						2955	3	116	9							
02	4676 X	4437	-0-	-239	-0-	531	1	12	2	Y	118	116	1			12
						3764	3	130	9							
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	662	1	69	2	Y	132	128	1			16
						3940	3	145	9							
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	617	1	3	2	Y	128	131	1			13
						3796	3	155	4							
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	630	1	10	2	Y	129	129	1			13
						4427	3	142	9							
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	Y	125	128	1			10
						4272	3	13	4							
07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	1054	1	432	2	Y	119	117	1			12
						3927	3	131	9							
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	1039	1	881	2	Y	114	109	1			17
						3390	3	125	9							
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1029	1	2787	2	Y	109	107	1			19
						860	3	389	4							
10	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	1186	1	852	2	Y	107	113	1			13
						3232	3	16	4							
11	5370 X	4280	-0-	-1090	-0-	948	1	8	2	Y	93	93	1			13
						3068	3	154	4							
12	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	1213	1	18	2	Y	121	121	1			13
						4127	3	31	4							

TOTAL GAS PROD: 59,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18321 X	5454	-0-	-12867	-0-	744	1	359	2	Y	149	135	1	14
						4187	3	164	9					
02	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	1993	1	44	2	Y	443	412	1	45
						14130	3	487	9					
03	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	2286	1	240	2	Y	454	443	1	56
						13620	3	499	9					
04	16080 X	15259	-0-	-821	-0-	1992	1	8	2	Y	415	426	1	45
						12301	3	501	4					
05	18445 X	15547	-0-	-2898	-0-	1875	1	31	2	Y	381	389	1	37
						13221	3	1	4					
06	17850 X	15117	-0-	-2733	-0-	1597	1	27	2	Y	380	391	1	26
						13036	3	39	4					
07	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	3536	1	1449	2	Y	399	390	1	35
						13159	3	439	9					
08	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	3560	1	3016	2	Y	391	371	1	55
						11606	3	430	9					
09	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	3553	1	9620	2	Y	376	371	1	60
						2971	3	1343	4					
10	18569 X	18392	-0-	-177	-0-	4036	1	2897	2	Y	364	384	1	40
						11005	3	54	4					
11	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	4199	1	37	2	Y	413	402	1	51
						13583	3	684	4					
12	18600 X	17527	-0-	-1073	-0-	3852	1	58	2	Y	383	398	1	36
						13098	3	98	4					

TOTAL GAS PROD: 194,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,548

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	13847	-0-	-1994	-0-	1884	1	912	2	Y	377	343	1			34
						10636	3	415	9							
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	2027	1	44	2	Y	451	438	1			47
						14390	3	496	9							
03	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	2418	1	253	2	Y	480	469	1			58
						14399	3	528	9							
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	2237	1	9	2	Y	465	475	1			48
						13814	3	563	4							
05	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	2339	1	39	2	Y	475	479	1			44
						16476	3	1	4							
06	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	1977	1	33	2	Y	470	483	1			31
						16132	3	49	4							
07	18755 X	10494	-0-	-8261	-0-	1997	1	818	2	Y	225	237	1			19
						7431	3	248	9							
08	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
09	18750 X	1510	-0-	-17240	-0-	299	1	811	2	Y	32	27	1			5
						251	3	114	4							
10	19375 X	3161	-0-	-16214	-0-	694	1	498	2	Y	63	61	1			7
						1891	3	9	4							
11	18720 X	1143	-0-	-17577	-0-	253	1	2	2	Y	25	28	1			4
						819	3	41	4							
12	10509 X	6789	-0-	-3720	-0-	1492	1	22	2	Y	149	139	1			14
						5073	3	38	4							

TOTAL GAS PROD: 126,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

01	6541 X	5390	-0-	-1151	-0-	735	1	355	2	Y	147	143	1			13
						4138	3	162	9							
02	5824 X	5425	-0-	-399	-0-	649	1	15	2	Y	144	143	1			14
						4603	3	158	9							
03	6231 X	4321	-0-	-1910	-0-	595	1	63	2	Y	118	119	1			13
						3533	3	130	9							
04	6030 X	4125	-0-	-1905	-0-	539	1	2	2	Y	112	115	1			10
						3325	3	136	4							
05	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	524	1	9	2	Y	106	108	1			8
						3687	3	1	4							
06	5820 X	4337	-0-	-1483	-0-	460	1	8	2	Y	109	112	1			5
						3738	3	11	4							
07	6014 X	5622	-0-	-392	-0-	1069	1	439	2	Y	121	117	1			9
						3981	3	133	9							
08	4340 X	2580	-0-	-1760	-0-	493	1	419	2	Y	54	57	1			6
						1609	3	59	9							
09	4350 X	3425	-0-	-925	-0-	680	1	1841	2	Y	72	69	1			9
						568	3	257	4							
10	5611 X	2482	-0-	-3129	-0-	545	1	391	2	Y	49	55	1			3
						1485	3	7	4							
11	5430 X	38	-0-	-5392	-0-	8	1	28	3	Y	1	4	1			-0-
						1	4	1	9							
12	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	690	1	10	2	Y	69	63	1			6
						2348	3	18	4							

TOTAL GAS PROD: 45,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899 X	26272	-0-	-5627	-0-	3582	1	1732	2	Y	717	708	1			73
						20169	3	789	9							
02	27524 X	24547	-0-	-2977	-0-	2939	1	65	2	Y	652	654	1			71
						20826	3	717	9							
03	29636 X	23473	-0-	-6163	-0-	3229	1	339	2	Y	641	632	1			80
						19200	3	705	9							
04	28680 X	25177	-0-	-3503	-0-	3291	1	14	2	Y	684	691	1			73
						20292	3	828	4							
05	29636 X	27187	-0-	-2449	-0-	3283	1	55	2	Y	667	674	1			66
						23113	3	2	4							
06	26310 X	25711	-0-	-599	-0-	2717	1	46	2	Y	646	665	1			47
						22170	3	67	4							
07	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	5394	1	2211	2	Y	609	599	1			57
						20078	3	670	9							
08	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	5679	1	4813	2	Y	624	591	1			90
						18519	3	686	9							
09	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	5551	1	15029	2	Y	588	580	1			98
						4641	3	2098	4							
10	28365 X	27845	-0-	-520	-0-	6108	1	4387	2	Y	551	585	1			64
						16662	3	82	4							
11	28740 X	28409	-0-	-331	-0-	6290	1	55	2	Y	619	603	1			80
						20358	3	1025	4							
12	29698 X	28724	-0-	-974	-0-	6313	1	95	2	Y	629	646	1			63
						21464	3	160	4							

TOTAL GAS PROD: 323,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,627

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503 X	30619	-0-	-3884	-0-	4174	1	2017	2	Y	834	807	1			82
						23511	3	917	9							
02	29876 X	26785	-0-	-3091	-0-	3205	1	71	2	Y	712	716	1			78
						22726	3	783	9							
03	31837 X	28333	-0-	-3504	-0-	3894	1	409	2	Y	773	756	1			95
						23180	3	850	9							
04	30810 X	27543	-0-	-3267	-0-	3598	1	15	2	Y	749	764	1			80
						22200	3	906	4							
05	31837 X	30558	-0-	-1279	-0-	3689	1	61	2	Y	748	757	1			71
						25983	3	2	4							
06	29640 X	29282	-0-	-358	-0-	3092	1	52	2	Y	736	757	1			50
						25252	3	76	4							
07	33994 X	33994	-0-	-0-	-0-	6467	1	2651	2	Y	730	715	1			65
						24073	3	803	9							
08	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	6761	1	5729	2	Y	743	703	1			105
						22046	3	817	9							
09	34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	6769	1	18326	2	Y	717	705	1			117
						5659	3	2558	4							
10	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	7606	1	5460	2	Y	686	726	1			77
						20744	3	101	4							
11	34200 X	33530	-0-	-670	-0-	7425	1	65	2	Y	730	716	1			91
						24027	3	1210	4							
12	35340 X	33002	-0-	-2338	-0-	7254	1	108	2	Y	722	745	1			68
						24663	3	183	4							

TOTAL GAS PROD: 377,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,880

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558 X	30521	-0-	-1037	-0-	4159	1	2010	2	Y	832	817	1			84
						23437	3	915	9							
02	28504 X	26936	-0-	-1568	-0-	3220	1	71	2	Y	716	721	1			79
						22857	3	788	9							
03	31713 X	29226	-0-	-2487	-0-	4017	1	421	2	Y	798	778	1			99
						23910	3	878	9							
04	30690 X	27235	-0-	-3455	-0-	3557	1	15	2	Y	740	759	1			80
						21954	3	895	4							
05	31713 X	30230	-0-	-1483	-0-	3651	1	60	2	Y	741	749	1			72
						25702	3	2	4							
06	29550 X	28877	-0-	-673	-0-	3052	1	52	2	Y	726	747	1			51
						24899	3	75	4							
07	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	6201	1	2542	2	Y	700	687	1			64
						23080	3	770	9							
08	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-	6283	1	5325	2	Y	691	656	1			99
						20486	3	760	9							
09	31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	6241	1	16894	2	Y	661	651	1			109
						5217	3	2358	4							
10	34757 X	34757	-0-	-0-	-0-	7625	1	5475	2	Y	688	719	1			78
						20798	3	102	4							
11	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	7693	1	68	2	Y	756	738	1			96
						24893	3	1253	4							
*12	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	7574	1	113	2	Y	754	777	1			73
						25755	3	192	4							

TOTAL GAS PROD: 373,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,803

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	657	1	318	2	Y	132	127	1			13
						3711	3	145	9							
02	4760 X	4184	-0-	-576	-0-	501	1	11	2	Y	111	112	1			12
						3550	3	122	9							
03	5022 X	4309	-0-	-713	-0-	594	1	63	2	Y	118	115	1			15
						3522	3	130	9							
04	4860 X	4157	-0-	-703	-0-	543	1	2	2	Y	113	115	1			13
						3351	3	137	4							
05	5022 X	4602	-0-	-420	-0-	556	1	9	2	Y	113	114	1			12
						3912	3	1	4							
06	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	467	1	8	2	Y	111	114	1			9
						3805	3	11	4							
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	957	1	393	2	Y	108	106	1			11
						3565	3	119	9							
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	974	1	825	2	Y	107	102	1			16
						3177	3	118	9							
09	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	982	1	2657	2	Y	104	102	1			18
						821	3	371	4							
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1174	1	843	2	Y	106	111	1			13
						3203	3	16	4							
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	10	2	Y	111	109	1			15
						3664	3	184	4							
12	5115 X	5050	-0-	-65	-0-	1110	1	17	2	Y	110	114	1			11
						3774	3	28	4							

TOTAL GAS PROD: 57,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	525	1	254	2	N	105	102	1			10
						2962	3	116	9							
02	3976 X	3465	-0-	-511	-0-	414	1	10	2	N	92	92	1			10
						2940	3	101	9							
03	4185 X	3658	-0-	-527	-0-	503	1	53	2	N	100	98	1			12
						2992	3	110	9							
04	4050 X	3571	-0-	-479	-0-	468	1	2	2	N	97	99	1			10
						2877	3	117	4							
05	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	479	1	8	2	N	97	98	1			9
						3374	3	107	9							
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	408	1	7	2	N	97	100	1			6
						3328	3	10	4							
07	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	873	1	358	2	N	99	96	1			9
						3252	3	109	9							
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	823	1	698	2	N	90	86	1			13
						2684	3	99	9							
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	810	1	2194	2	N	86	85	1			14
						677	3	306	4							
10	4588 X	4152	-0-	-436	-0-	912	1	654	2	N	82	87	1			9
						2484	3	12	4							
11	4440 X	4091	-0-	-349	-0-	906	1	8	2	N	89	87	1			11
						2931	3	148	4							
12	4588 X	4004	-0-	-584	-0-	879	1	13	2	N	88	90	1			9
						2992	3	23	4							

TOTAL GAS PROD: 47,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	160	1	77	2	N	32	31	1			2
						893	3	35	9							
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	121	1	3	2	N	27	27	1			2
						851	3	30	9							
03	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	146	1	15	2	N	29	28	1			3
						872	3	32	9							
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	135	1	1	2	N	28	29	1			2
						830	3	34	4							
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	137	1	2	2	N	28	28	1			2
						958	3	31	9							
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	119	1	2	2	N	28	29	1			1
						953	3	3	4							
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	242	1	99	2	N	28	27	1			2
						904	3	31	9							
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	243	1	207	2	N	27	25	1			4
						794	3	30	9							
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	249	1	675	2	N	26	26	1			4
						208	3	94	4							
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	278	1	200	2	N	25	27	1			2
						762	3	4	4							
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	277	1	2	2	N	27	27	1			2
						897	3	45	4							
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	266	1	4	2	N	26	27	1			1
						905	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10429 - 10772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	N	49	46	1			5
							1373	3	54	9							
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	262	1	6	2	N	58	57	1			6
							1853	3	64	9							
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	314	1	33	2	N	62	60	1			8
							1854	3	68	9							
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	266	1	1	2	N	55	57	1			6
							1634	3	67	4							
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	272	1	4	2	N	56	56	1			6
							1921	3	62	9							
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	N	55	56	1			5
							1879	3	6	4							
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	N	56	55	1			6
							1846	3	62	9							
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	460	1	390	2	N	50	48	1			8
							1498	3	55	9							
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	459	1	1242	2	N	49	48	1			9
							384	3	173	4							
10	2604	X	1348	-0-	-1256	-0-	295	1	212	2	N	27	31	1			5
							807	3	4	4							
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	635	1	6	2	N	62	58	1			9
							2050	3	103	4							
*12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	588	1	9	2	N	59	60	1			8
							1999	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

01	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	423	1	204	2	N	84	83	1			8
							2377	3	92	9							
02	2856	X	2693	-0-	-163	-0-	324	1	7	2	N	71	72	1			7
							2284	3	78	9							
03	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	373	1	40	2	N	74	73	1			8
							2214	3	81	9							
04	3150	X	2610	-0-	-540	-0-	342	1	2	2	N	71	72	1			7
							2102	3	86	4							
05	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	367	1	6	2	N	74	75	1			6
							2569	3	81	9							
06	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	268	1	5	2	N	64	66	1			4
							2187	3	7	4							
07	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	540	1	221	2	N	61	60	1			5
							2011	3	67	9							
08	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	573	1	486	2	N	63	60	1			8
							1869	3	69	9							
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	649	1	1756	2	N	69	67	1			10
							543	3	245	4							
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	697	1	500	2	N	63	67	1			6
							1903	3	9	4							
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	706	1	6	2	N	70	68	1			8
							2285	3	115	4							
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	678	1	10	2	N	68	70	1			6
							2309	3	17	4							

TOTAL GAS PROD: 35,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1429	-0-	-555	-0-	195	1	94	2	Y	39	38	1			3
							1097	3	43	9							
02	1680	N	561	-0-	-1119	-0-	68	1	1	2	Y	15	17	1			1
							475	3	17	9							
03	2046	X	417	-0-	-1629	-0-	59	1	7	2	Y	11	12	1			-0-
							339	3	12	9							
04	1800	X	401	-0-	-1399	-0-	52	1	324	3	Y	11	11	1			-0-
							13	4	12	9							
05	1550	X	418	-0-	-1132	-0-	50	1	1	2	Y	10	10	1			-0-
							356	3	11	9							
06	1380	X	405	-0-	-975	-0-	44	1	1	2	Y	10	10	1			-0-
							348	3	1	4							
07	620	X	461	-0-	-159	-0-	88	1	36	2	Y	10	10	1			-0-
							326	3	11	9							
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	89	1	75	2	Y	10	9	1			1
							293	3	11	9							
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	92	1	251	2	Y	10	10	1			1
							78	3	36	4							
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	76	2	Y	10	10	1			1
							288	3	1	4							
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	107	1	1	2	Y	11	10	1			2
							349	3	18	4							
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	105	1	2	2	Y	10	11	1			1
							358	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	118	2	N	44	40	1			35
							1384	3	48	9							
02	1932	X	1233	-0-	-699	-0-	38	1	4	2	N	33	33	1			35
							1155	3	36	9							
03	2139	X	1233	-0-	-906	-0-	43	1	20	2	N	39	33	1			41
							1127	3	43	9							
04	2070	X	555	-0-	-1515	-0-	13	1	1	2	N	15	17	1			39
							524	3	17	9							
05	1612	X	630	-0-	-982	-0-	11	1	1	2	N	42	15	1			66
							572	3	46	9							
06	1560	X	531	-0-	-1029	-0-	9	1	1	2	N	13	14	1			65
							507	3	14	9							
07	1364	X	943	-0-	-421	-0-	26	1	89	2	N	20	19	1			66
							806	3	22	9							
08	1240	X	891	-0-	-349	-0-	26	1	175	2	N	18	18	1			66
							670	3	20	9							
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	N	16	16	1			66
							173	3	18	9							
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	19	19	1			66
							712	3	21	9							
11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	35	33	1			68
							1505	3	39	9							
*12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	23	25	1			66
							996	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	1	1	1			2
							44	3	1	9							
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	1	1	1			2
							50	3	1	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540 R	4540	-0-	-0-	-0-	4481	2	59	9	N	54					91
02	4256 #	3875	-0-	-381	-0-	3833	2	42	9	N	38					129
03	6218	5527	-0-	-691	-0-	5453	2	74	9	N	67					196
04	4680	4178	-0-	-502	-0-	4134	2	44	9	N	40	175	1			61
05	4836	4162	-0-	-674	-0-	4101	2	61	9	N	55					116
06	4680	4464	-0-	-216	-0-	4417	2	47	9	N	43	98	1			61
07	4836	4770	-0-	-66	-0-	4706	2	64	9	N	58					119
08	5050	4943	-0-	-107	-0-	4907	2	36	9	N	33					152
09	4533 R	4533	-0-	-0-	-0-	4461	2	72	9	N	65	68	1			149
10	4774 #	3145	-0-	-1629	-0-	3097	2	48	9	N	44					193
11	4680	4364	-0-	-316	-0-	4299	2	65	9	N	59	182	1			70
12	4836	4119	-0-	-717	-0-	4060	2	59	9	N	54					124

TOTAL GAS PROD: 52,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485

01	21638 #	12056	-0-	-9582	-0-	12008	3	48	9	N	44					528
02	13552 #	11705	-0-	-1847	-0-	11580	3	125	9	N	114	353	1			289
03	13330 #	9288	-0-	-4042	-0-	9150	3	138	9	N	125					414
04	12900 #	10117	-0-	-2783	-0-	10007	3	110	9	N	100					514
05	0	11734	-0-	11734 B	11734	11660	3	74	9	N	67					581
06	0	10827	-0-	10827 B	22561	10819	3	8	9	N	7	356	1			232
07	0	10185	-0-	10185 B	32746	10122	3	63	9	N	57					289
08	44346 X	11600	-0-	-32746	-0-	11512	3	88	9	N	80					369
09	11370 X	7698	-0-	-3672	-0-	7662	3	36	9	N	33					402
10	11749 X	6411	-0-	-5338	-0-	6341	3	70	9	N	64					466
11	11220 X	5695	-0-	-5525	-0-	5689	3	6	9	N	5					471
12	11594 X	3851	-0-	-7743	-0-	3808	3	43	9	N	39	174	1			336

TOTAL GAS PROD: 111,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

DANCE BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 284326 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407

01	25761 #	12417	-0-	-13344	-0-	12389	3	28	9	N	25					549
02	20776 #	13729	-0-	-7047	-0-	13520	3	209	9	N	190	183	1			556
03	22537 #	13712	-0-	-8825	-0-	13557	3	155	9	N	141	181	1			516
04	21810 #	7256	-0-	-14554	-0-	7210	3	46	9	N	42					558
05	0	7447	-0-	7447 B	7447	7375	3	72	9	N	65	556	1			67
06	0	5968	-0-	5968 B	13415	5874	3	94	9	N	85					152
07	0	4709	-0-	4709 B	18124	4679	3	30	9	N	27					179
08	22928 X	4804	-0-	-18124	-0-	4754	3	50	9	N	45					224
09	7260 X	6101	-0-	-1159	-0-	6070	3	31	9	N	28					252
10	7440 X	4976	-0-	-2464	-0-	4948	3	28	9	N	25					277
11	5970 X	4644	-0-	-1326	-0-	4633	3	11	9	N	10					287
12	6293 X	4772	-0-	-1521	-0-	4772	3			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 90,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

OLD OCEAN NORTH (9750) //CONT.// 67014 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77686		53733	-0-	-23953	2109	52543	3	1190	9	N	1082	1011	1			428
02	62720	#	55897	-0-	-6823	-0-	55222	3	675	9	N	614	504	1			538
03	113779		54559	-0-	-59220	-0-	53995	3	564	9	N	513	695	1			356
04	67200	#	54764	-0-	-12436	-0-	54201	3	563	9	N	512	347	1			521
05	0		53325	-0-	53325 B	53325	52661	3	664	9	N	604	754	1			371
06	0		53521	-0-	53521 B	106846	52973	3	548	9	N	498	361	1			508
07	0		4100	-0-	4100 B	110946	4093	3	7	9	N	6	180	1			334
08	110958	X	12	-0-	-110946	-0-	12	3			N	-0-					334
09	54750	X	-0-	-0-	-54750	-0-					N	-0-					334
10	55304	X	-0-	-0-	-55304	-0-					N	-0-					334
11	53520	X	11809	-0-	-41711	-0-	11805	3	4	9	N	4	181	1			157
12	4123	X	1306	-0-	-2817	-0-	1300	3	6	9	N	5					162

TOTAL GAS PROD: 343,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) //CONT.// 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2583	-0-	-207	-0-	2445	2	138	9	N	125					176
02	2772	#	2147	-0-	-625	-0-	2040	2	107	9	N	97	182	1			91
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1161	2	47	9	N	43	52	1			82
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	234	2	138	9	N	125	181	1			26
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	99					125
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	94	182	1			37
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	95					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	194	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	171	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					183

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3	1	3502	2	N	51					51
							56	9									
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1737	2	N	44					95
							48	9									
08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	2	N	62	139	1			18
							68	9									
09	3570	X	553	-0-	-3017	-0-	2	1	516	2	N	32					50
							35	9									
10	3689	X	524	-0-	-3165	-0-	2	1	477	2	N	41					91
							45	9									
11	3570	X	861	-0-	-2709	-0-	3	1	781	2	N	70					161
							77	9									
12	1798	X	449	-0-	-1349	-0-	2	1	404	2	N	39	175	1			25
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	137	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3465	-0-	3465	16639	327 725	1 9	2413	3	Y	659	671	1			34
02	12240	1912	-0-	-10328	6311	177 377	1 9	1358	3	Y	343	320	1			57
03	7684 R	1373	-0-	-6311	-0-	146 261	1 9	966	3	Y	237	291	1			3
04	7830 #	566	-0-	-7264	-0-	35 103	1 9	428	3	Y	94	88	1			9
05	8091 #	317	-0-	-7774	-0-	23 50	1 9	244	3	Y	45	46	1			8
06	3360 #	307	-0-	-3053	-0-	23 47	1 9	237	3	Y	43	46	1			5
07	2108 #	336	-0-	-1772	-0-	26 52	1 9	258	3	Y	47	46	1			6
08	1364 #	294	-0-	-1070	-0-	21 46	1 9	227	3	Y	42	40	1			8
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	13 30	1 9	152	3	Y	27	29	1			6
10	DLQ G-10	352	-0-	352	547	23 58	1 9	271	3	Y	53	53	1			6
11	DLQ G-10	486	-0-	486	1033	33 80	1 9	373	3	Y	73	70	1			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1033					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168	7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4958 R	4958	-0-	-0-	-0-	868	1	4090	2	N	-0-			117
02	4284 #	3943	-0-	-341	-0-	820	1	3079	2	N	40			157
						44	9							
03	4743 #	4383	-0-	-360	-0-	852	1	3531	2	N	-0-			157
04	4590 #	4336	-0-	-254	-0-	852	1	3484	2	N	-0-			157
05	4929	4233	-0-	-696	-0-	868	1	3365	2	N	-0-			157
06	4770	4233	-0-	-537	-0-	868	1	3365	2	N	-0-			157
07	4495 #	4318	-0-	-177	-0-	868	1	3450	2	N	-0-			157
08	4495 #	4182	-0-	-313	-0-	868	1	3288	2	N	24			181
						26	9							
09	4350 #	4165	-0-	-185	-0-	852	1	3313	2	N	-0-			181
10	4371 #	4107	-0-	-264	-0-	868	1	3232	2	N	6			187
						7	9							
*11	4230 #	3689	-0-	-541	-0-	372	1	3317	2	N	-0-			187
12	4309 #	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 46,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	176297 X	4861	-0-	-171436	-0-	427	1	3557	3	N	797	725	1	513
						877	9							
02	141484 X	4015	-0-	-137469	-0-	421	1	2894	3	N	636	530	1	619
						700	9							
03	24304 X	4095	-0-	-20209	-0-	516	1	2811	3	N	698	1140	1	177
						768	9							
04	5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	424	1	55	2	N	665	720	1	122
						2711	3	732	9					
05	5208 X	3828	-0-	-1380	-0-	371	1	392	2	N	653	539	1	236
						2347	3	718	9					
06	4710 X	3540	-0-	-1170	-0-	348	1	298	2	N	587	711	1	112
						2248	3	646	9					
07	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	368	1	45	2	N	589	531	1	170
						2483	3	648	9					
08	4092 X	3375	-0-	-717	-0-	357	1	42	2	N	560	536	1	194
						2360	3	616	9					
09	3930 X	2948	-0-	-982	-0-	296	1	147	2	N	502	351	1	345
						1953	3	552	9					
10	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	371	1	36	2	N	557	713	1	189
						2290	3	613	9					
11	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	379	1	28	2	N	533	537	1	185
						2015	3	586	9					
12	3534 X	3017	-0-	-517	-0-	372	1	38	2	N	543	540	1	188
						2010	3	597	9					

TOTAL GAS PROD: 43,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,320

ORA (13400 SAND) //CONT.// 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1057	2	102	9	N	93	177	1			1
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					11
03	1147 N	922	-0-	-225	-0-	740	2	182	9	N	165	175	1			1
04	1110 N	802	-0-	-308	-0-	793	2	9	9	N	8					9
05	1023 N	733	-0-	-290	-0-	711	2	22	9	N	20					29
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	445	2	176	9	N	160	179	1			10
07	837 N	384	-0-	-453	-0-	373	2	11	9	N	10					20
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15					35
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1764	2	11	9	N	10					45
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					55
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	N	11					66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	959	1	5587	2	Y	19	92	1			38
							21	9									
02	9492	X	6491	-0-	-3001	-0-	875	1	5573	2	Y	39					77
							43	9									
03	7998	X	7541	-0-	-457	-0-	284	1	7209	2	Y	44	81	1			40
							48	9									
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	284	1	9486	2	Y	48					88
							53	9									
05	9269	X	7798	-0-	-1471	-0-	183	1	7552	2	Y	57	101	1			44
							63	9									
06	7290	X	5985	-0-	-1305	-0-	219	1	5718	2	Y	44					88
							48	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	159	1	7860	2	Y	-0-					88
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	159	1	6772	2	Y	112	112	1			88
							123	9									
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	169	1	10427	2	Y	34	86	1			36
							37	9									
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	169	1	14285	2	Y	52					88
							57	9									
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	169	1	7059	2	Y	61	130	1			19
							67	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 91,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	624	1	3534	2	Y	16	36	1			24
							18	9									
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	569	1	3922	2	Y	30					54
							33	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	21	57	1			18
							23	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	185	1	4204	2	Y	21					39
							23	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	Y	24	45	1			18
							26	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	2	Y	21					39
							23	9									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	103	1	2451	2	Y	-0-					39
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	104	1	3871	2	Y	35	35	1			39
							39	9									
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	110	1	3415	2	Y	22	49	1			12
							24	9									
10	3317	X	2506	-0-	-811	-0-	110	1	2366	2	Y	27					39
							30	9									
*11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	Y	-0-	22	1			17
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	20	1	3269	2	N	25					68
							28	9									
02	2856	X	2514	-0-	-342	-0-	71	1	2412	2	N	28	71	1			25
							31	9									
03	3689	X	2176	-0-	-1513	-0-	287	1	1869	2	N	18					43
							20	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	287	1	4143	2	N	9					52
							10	9									
05	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	11	1	3825	2	N	-0-					52
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	34	1	2932	2	N	62					114
							68	9									
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	43					157
							47	9									
08	4588	X	2366	-0-	-2222	-0-	28	1	2313	2	N	23					180
							25	9									
09	4440	X	825	-0-	-3615	-0-	62	1	763	2	N	-0-					180
10	3844	X	540	-0-	-3304	-0-	62	1	478	2	N	-0-					180
11	3030	X	1379	-0-	-1651	-0-	62	1	1317	2	N	-0-					180
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	244	1	2955	2	Y	14					121
							15	9									
02	4004	X	2593	-0-	-1411	-0-	109	1	2461	2	Y	21	80	1			62
							23	9									
03	4433	X	178	-0-	-4255	-0-	107	1	70	2	Y	1					63
							1	9									
04	3810	X	217	-0-	-3593	-0-	107	1	110	2	Y	-0-					63
05	3472	X	2095	-0-	-1377	-0-	155	1	1908	2	Y	29					92
							32	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	191	1	3468	2	Y	-0-					92
07	2883	X	1813	-0-	-1070	-0-	241	1	1561	2	Y	10					102
							11	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	241	1	3156	2	Y	16					118
							18	9									
09	3660	X	390	-0-	-3270	-0-	239	1	151	2	Y	-0-					118
10	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	239	1	3113	2	Y	12					130
							13	9									
*11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	239	1	3908	2	Y	29	134	1			25
							32	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	241	1	3097	2	N	40	172	1			47
							44	9									
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	126	1	8317	2	N	57					104
							63	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	218	1	5250	2	N	48					152
							53	9									
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	218	1	4437	2	N	18					170
							20	9									
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	234	1	6036	2	N	44	169	1			45
							48	9									
06	4830	X	3714	-0-	-1116	-0-	70	1	3630	2	N	13					58
							14	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	221	1	7399	2	N	32					90
							35	9									
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	221	1	7038	2	N	47					137
							52	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	186	1	6698	2	N	43					180
							47	9									
10	4991	X	2570	-0-	-2421	-0-	186	1	2320	2	N	58	178	1			60
							64	9									
*11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	186	1	6650	2	N	47					107
							52	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 63,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	445	1	2469	2	Y	18					45
							20	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	232	1	1775	2	Y	-0-					45
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	401	1	2418	2	Y	-0-					45
04	3000	N	3210	-0-	210	210	401	1	2800	2	Y	8					53
							9	9									
05	3100	N	4216	-0-	1116	1326	432	1	3782	2	Y	2					55
							2	9									
06	3000	N	2889	-0-	-111	1215	129	1	2760	2	Y	-0-					55
07	3100	N	3104	-0-	4	1219	406	1	2698	2	Y	-0-					55
08	4755	X	3536	-0-	-1219	-0-	406	1	3130	2	Y	-0-					55
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	343	1	2434	2	Y	-0-					55
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	343	1	1896	2	Y	-0-					55
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	343	1	3663	2	Y	-0-					55
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 33,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	182	1	2348	2	Y	-0-					110
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	95	1	3590	2	Y	-0-					110
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	164	1	3289	2	Y	-0-					110
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-					110
05	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	176	1	959	2	Y	-0-					110
06	3240	X	2317	-0-	-923	-0-	53	1	2264	2	Y	-0-					110
07	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	166	1	2731	2	Y	-0-					110
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	166	1	3706	2	Y	-0-					110
09	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	140	1	1406	2	Y	-0-					110
10	2449	X	1139	-0-	-1310	-0-	140	1	999	2	Y	-0-					110
11	2370	X	1809	-0-	-561	-0-	140	1	1669	2	Y	-0-					110
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 27,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	Y	11					81
02	2212	X	1411	-0-	-801	-0-	1398	2	13	9	Y	12					93
03	2232	X	1789	-0-	-443	-0-	1775	2	14	9	Y	13					106
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	Y	11					117
05	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	1648	2	28	9	Y	25					142
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1812	2	30	9	Y	27	137	1			32
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3					35
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					35
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	2	14	9	Y	13					48
10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			Y	-0-					48
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1853	2	6	9	Y	5					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 21,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1515	-0-	-1585	2454	7	1	1502	2	Y	5					34
							6	9									
02	2800	N	1425	-0-	-1375	1079	4	1	1417	2	Y	4					38
							4	9									
03	2367	N	1288	-0-	-1079	-0-	7	1	1274	2	Y	6					44
							7	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	4					48
							4	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					58
06	1080	N	523	-0-	-557	-0-	523	2			Y	-0-	40	1			18
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					18
08	1116	N	547	-0-	-569	-0-	4	1	543	2	Y	-0-					18
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	2					20
							2	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	11	1	943	2	Y	2					22
							2	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	4	1	2942	2	Y	13	37	1			20
							14	9									
02	3164	X	2185	-0-	-979	-0-	4	1	2170	2	Y	10					30
							11	9									
03	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	1	1	2772	2	Y	18	32	1			16
							20	9									
04	3390	X	2219	-0-	-1171	-0-	1	1	2198	2	Y	18					34
							20	9									
05	3317	X	1842	-0-	-1475	-0-	1	1	1841	2	Y	-0-	23	1			11
06	2850	X	1204	-0-	-1646	-0-	1	1	1178	2	Y	23					34
							25	9									
07	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	1	1	1476	2	Y	-0-					34
08	2700	X	1682	-0-	-1018	-0-	1	1	1658	2	Y	21	21	1			34
							23	9									
09	2220	X	1019	-0-	-1201	-0-	1	1	1018	2	Y	-0-	21	1			13
10	1829	X	632	-0-	-1197	-0-	1	1	608	2	Y	21					34
							23	9									
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-	6	1			28
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

01	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	2390	2	6	9	N	5					116
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5					121
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					121
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					121
05	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	2274	2			N	-0-					121
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					121
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					121
08	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	1630	2			N	-0-					121
09	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	2			N	-0-					121
10	3999	X	975	-0-	-3024	-0-	975	2			N	-0-					121
11	3870	X	859	-0-	-3011	-0-	859	2			N	-0-					121
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 26,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1296	-0-	-1804	925	157	1	1133	2	Y	5	14	1			8
						6	9									
02	1571 N	646	-0-	-925	-0-	144	1	502	2	Y	-0-					8
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	7	7	1			8
						8	9									
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	2					10
						2	9									
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	Y	1	6	1			5
						1	9									
06	810 N	628	-0-	-182	-0-	36	1	586	2	Y	5					10
						6	9									
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					10
08	961 N	670	-0-	-291	-0-	26	1	635	2	Y	8	8	1			10
						9	9									
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	2	Y	1	8	1			3
						1	9									
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	28	1	357	2	Y	7					10
						8	9									
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	-0-	3	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	869	-0-	-154	-0-	862	2	7	9	N	6					51
02	784 X	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-	26	1			25
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	1					26
						1	9									
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12					38
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					38
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	N	4					42
						4	9									
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	700	2	N	7					49
						8	9									
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					49
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					54
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3	47	1			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	56	-0-	56	56	50	1	6	9	N	5					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					103
04	14B2 EXT	53	-0-	53	109	45	1	8	9	N	7					110
05	109	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) 67947 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825 #	17660	-0-	-165	-0-	240	1	17365	2	N	50					116
						55	9									
02	16436 #	15483	-0-	-953	-0-	224	1	15208	2	N	46					162
						51	9									
03	18197 #	17923	-0-	-274	-0-	248	1	17616	2	N	54	171	1			45
						59	9									
04	17610 #	17390	-0-	-220	-0-	240	1	17100	2	N	45					90
						50	9									
05	17670 #	8854	-0-	-8816	-0-	122	1	8712	2	N	18					108
						20	9									
06	17340 #	12306	-0-	-5034	-0-	168	1	12104	2	N	31					139
						34	9									
07	17980 #	16868	-0-	-1112	-0-	230	1	16595	2	N	39					178
						43	9									
08	17980 #	6175	-0-	-11805	-0-	206	1	5967	2	N	2					180
						2	9									
09	17400 #	3649	-0-	-13751	-0-	120	1	3529	2	N	-0-	162	1			18
10	16864 #	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					18
11	16320 #	1200	-0-	-15120	-0-	56	1	1142	2	N	2					20
						2	9									
12	16864 #	9451	-0-	-7413	-0-	248	1	9188	2	N	14					34
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 126,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	680	-0-	-901	-0-	680	5			N	-0-					98
02	1428	133	-0-	-1295	-0-	133	5			N	-0-					98
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	5			N	-0-					98
04	3000 N	6406	-0-	3406	3406	5135	3	1040	5	N	210					308
						231	9									
05	3100 N	9223	-0-	6123	9529	7019	3	1808	5	N	360	351	1			317
						396	9									
06	3000 N	6279	-0-	3279	12808	3137	3	2462	5	N	618	689	1			246
						680	9									
07	3100 N	2507	-0-	-593	12215	1	3	1715	5	N	719	644	1			321
						791	9									
08	1581	783	-0-	-798	11417	134	3	649	9	N	590	490	1			421
09	1530	2363	-0-	833	12250	437	3	267	5	N	1508	1325	1			604
						1659	9									
10	13677	1895	-0-	-11782	468	376	3	1519	9	N	1381	1674	1			311
11	1530	3250	-0-	1720	2188	2407	3	843	9	N	766	830	1			247
*12	3250	NO RPT	-0-	-3250	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 33,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,152

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	916	-0-	-3610	-0-	367	5	549	9	N	499	497	1			282
02	924 #	538	-0-	-386	-0-	221	5	317	9	N	288	369	1			201
03	1023 #	806	-0-	-217	-0-	285	5	521	9	N	474	346	1			329
04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	658	3	133	5	N	259	354	1			234
						285	9									
05	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	744	3	192	5	N	335	336	1			233
						369	9									
06	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	383	3	301	5	N	305	333	1			205
						336	9									
07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	756	5	450	9	N	409	341	1			273
08	1302 #	583	-0-	-719	-0-	178	3	405	9	N	368	163	1			478
09	1260 #	198	-0-	-1062	-0-	3	3	2	5	N	175	506	1			147
						193	9									
10	1302 #	407	-0-	-895	-0-	79	3	328	9	N	298	324	1			121
11	1170 #	531	-0-	-639	-0-	208	3	323	9	N	294					415
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	1772	-0-	-305	-0-	1764	2	8	9	N	7					65
02	1848 #	1585	-0-	-263	-0-	1579	2	6	9	N	5					70
03	2046 #	1720	-0-	-326	-0-	1714	2	6	9	N	5					75
04	1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1505	2	7	9	N	6					81
05	1798 #	1647	-0-	-151	-0-	1639	2	8	9	N	7					88
06	1710 #	1607	-0-	-103	-0-	1599	2	8	9	N	7					95
07	1767 #	1513	-0-	-254	-0-	1505	2	8	9	N	7					102
08	1705 #	1469	-0-	-236	-0-	1462	2	7	9	N	6					108
09	1620 #	1487	-0-	-133	-0-	1481	2	6	9	N	5					113
10	1674 #	1445	-0-	-229	-0-	1444	2	1	9	N	1					114
11	1620 #	1506	-0-	-114	-0-	1502	2	4	9	N	4					118
*12	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1659	2	7	9	N	6					124

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	24266	-0-	-7943	3350	24112	2	154	9	N	140					264
02	24080 R	20730	-0-	-3350	-0-	20606	2	124	9	N	113	180	1			197
03	22129 R	22129	-0-	-0-	-0-	21986	2	143	9	N	130	180	1			147
04	20789 R	20789	-0-	-0-	-0-	20612	2	177	9	N	161	183	1			125
05	27050 R	27050	-0-	-0-	-0-	651	1	26120	2	N	254	184	1			195
						279	9									
06	22956 R	22956	-0-	-0-	-0-	700	1	22047	2	N	190	181	1			204
						209	9									
07	24121 R	24121	-0-	-0-	-0-	775	1	23249	2	N	88	183	1			109
						97	9									
08	22645 R	22645	-0-	-0-	-0-	775	1	21714	2	N	142	184	1			67
						156	9									
09	26190 #	20424	-0-	-5766	-0-	750	1	19503	2	N	155					222
						171	9									
10	27063 #	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					222
11	23340 #	17955	-0-	-5385	-0-	750	1	17115	2	N	82	179	1			73
						90	9									
12	24118 #	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 223,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	439	2	20	9	N	18	180	1			75
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	461	2	20	9	N	18					93
03	558 N	65	-0-	-493	-0-	52	2	13	9	N	12					105
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21	9	N	19					124
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	588	2	29	9	N	26					150
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					169
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	N	25					194
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	564	2	20	9	N	18					212
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	542	2	14	9	N	13					225
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14	179	1			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					170
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-	10	1			160
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					160
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					160
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	19	1			141
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					141
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					141
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					141
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					141
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					141
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					141
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-	19	1			122

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

01	6665 X	5899	-0-	-766	-0-	5849	2	50	9	Y	45					255
02	6020 X	4915	-0-	-1105	-0-	4859	2	56	9	Y	51	178	1			128
03	6665 X	5192	-0-	-1473	-0-	5144	2	48	9	Y	44					172
04	5700 X	5009	-0-	-691	-0-	4968	2	41	9	Y	37					209
05	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5253	2	6	9	Y	5	167	1			47
06	5700 X	4927	-0-	-773	-0-	4891	2	36	9	Y	33					80
07	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4828	2	36	9	Y	33					113
08	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	4832	2	33	9	Y	30					143
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4750	2	25	9	Y	23					166
10	5270 X	5118	-0-	-152	-0-	5076	2	42	9	Y	38					204
11	4920 X	4734	-0-	-186	-0-	4713	2	21	9	Y	19					223
*12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5416	2	1	9	Y	1	166	1			58

TOTAL GAS PROD: 60,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					132
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					132
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	134	1			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	159	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14					14
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					14
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					14
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					14
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	2			Y	-0-					14
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					14
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					14
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					14
12	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 339677
PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					19
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					19
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					19
04	4710 X	3395	-0-	-1315	-0-	3395	2			Y	-0-					19
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					19
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					19
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					19
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10	2531	-0-	2531	2531	2531	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2531					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18673	2	185	9	N	168	80	1			242
02	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16509	2	207	9	N	188	362	1			68
03	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	18283	2	216	9	N	196	177	1			87
04	17670 X	17549	-0-	-121	-0-	17384	2	165	9	N	150	185	1			52
05	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	775	1	19211	2	N	87					139
						96	9									
06	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	588	1	17214	2	N	66					205
						73	9									
07	18259 X	16474	-0-	-1785	-0-	588	1	15710	2	N	160	178	1			187
						176	9									
08	18259 X	15817	-0-	-2442	-0-	651	1	15122	2	N	40	182	1			45
						44	9									
09	17670 X	13548	-0-	-4122	-0-	630	1	12877	2	N	37					82
						41	9									
10	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					82
11	17670 X	10908	-0-	-6762	-0-	10800	2	108	9	N	98	180	1			38
12	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 166,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	10037	-0-	-2952	-0-	9575	2	462	9	N	420	360	1			385
02	10164 X	9136	-0-	-1028	-0-	8631	2	505	9	N	459	367	1			477
03	11811 X	9261	-0-	-2550	-0-	8800	2	461	9	N	419	372	1			524
04	11430 X	10151	-0-	-1279	-0-	9692	2	459	9	N	417	734	1			207
05	11811 X	10556	-0-	-1255	-0-	10113	2	443	9	N	403	368	1			242
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10486	2	413	9	N	375	362	1			255
07	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10103	2	382	9	N	347	374	1			228
08	10571 X	10004	-0-	-567	-0-	9543	2	461	9	N	419	362	1			285
09	10890 X	9524	-0-	-1366	-0-	9105	2	419	9	N	381	371	1			295
10	11253 X	9752	-0-	-1501	-0-	9333	2	419	9	N	381	359	1			317
11	10890 X	9631	-0-	-1259	-0-	9201	2	430	9	N	391	364	1			344
12	10478 X	9388	-0-	-1090	-0-	8997	2	391	9	N	355	362	1			337

TOTAL GAS PROD: 118,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

PAUL (LW-75) //CONT.// 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 282814 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12215 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	19212	-0-	-18236	-0-	18814	3	398	9	N	362	362	1			232
02	28784	X	13433	-0-	-15351	-0-	13139	3	294	9	N	267	357	1			142
03	27931	X	12293	-0-	-15638	-0-	11853	3	440	9	N	400	185	1			357
04	27030	X	10684	-0-	-16346	-0-	10299	3	385	9	N	350	543	1			164
05	25110	X	7915	-0-	-17195	-0-	7551	3	364	9	N	331	361	1			134
06	18600	X	266	-0-	-18334	-0-	266	3			N	-0-	134	1			-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68132	X	68132	-0-	-0-	-0-	60530	3	7602	9	N	6911	7189	1			527
02	61475	X	61475	-0-	-0-	-0-	53970	3	7505	9	N	6823	6243	1			1107
03	67090	X	67090	-0-	-0-	-0-	310	1	59128	3	N	6956	7442	1			621
							7652	9									
04	66348	X	66348	-0-	-0-	-0-	2700	1	56607	3	N	6401	6199	1			823
							7041	9									
05	66954	X	66954	-0-	-0-	-0-	2790	1	56748	3	N	6742	7059	1			506
							7416	9									
06	62196	X	62196	-0-	-0-	-0-	2790	1	52759	3	N	6043	5786	1			763
							6647	9									
07	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	2790	1	52730	3	N	5970	5798	1			935
							6567	9									
08	60558	X	60558	-0-	-0-	-0-	2790	1	51277	3	N	5901	6151	1			685
							6491	9									
09	58496	X	58496	-0-	-0-	-0-	2700	1	49704	3	N	5538	5665	1			558
							6092	9									
10	58961	X	58961	-0-	-0-	-0-	2790	1	49939	3	N	5665	5680	1			543
							6232	9									
11	57479	X	57479	-0-	-0-	-0-	2790	1	48642	3	N	5497	5422	1			618
							6047	9									
*12	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	2790	1	48309	3	N	5444	5289	1			773
							5988	9									

TOTAL GAS PROD: 746,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,891

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83483	X	78418	-0-	-5065	-0-	68490	3	9928	9	N	9025	9060	1			832
02	74872	X	68208	-0-	-6664	-0-	59472	3	8736	9	N	7942	8176	1			598
03	82894	X	75267	-0-	-7627	-0-	65375	3	9892	9	N	8993	8938	1			653
04	79680	X	70208	-0-	-9472	-0-	61451	3	8757	9	N	7961	7988	1			626
05	80631	X	77827	-0-	-2804	-0-	67973	3	9854	9	N	8958	8831	1			753
06	75900	X	75095	-0-	-805	-0-	65587	3	9508	9	N	8644	8711	1			686
07	75516	X	73879	-0-	-1637	-0-	64921	3	8958	9	N	8144	8211	1			619
08	77841	X	72053	-0-	-5788	-0-	62972	3	9081	9	N	8255	7894	1			980
09	75330	X	64954	-0-	-10376	-0-	56955	3	7999	9	N	7272	7748	1			504
10	77841	X	66478	-0-	-11363	-0-	58328	3	8150	9	N	7409	7254	1			659
11	75090	X	60703	-0-	-14387	-0-	53171	3	7532	9	N	6847	6902	1			604
12	73873	X	58628	-0-	-15245	-0-	51468	3	7160	9	N	6509	6271	1			842

TOTAL GAS PROD: 841,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,959

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	49799	-0-	-2994	-0-	38644	2	11155	9	N	10141	10313	1			660
02	66012	54757	-0-	-11255	-0-	43055	2	11702	9	N	10638	10810	1			488
03	82331	63749	-0-	-18582	-0-	50087	2	13662	9	N	12420	12354	1			554
04	60708	52209	-0-	-8499	-0-	38925	2	13284	9	N	12076	11146	1			1484
05	45167	61489	-0-	16322	16322	49161	2	12328	9	N	11207	11771	1			920
06	99340	63364	-0-	-35976	-0-	52564	2	10800	9	N	9818	9692	1			1046
07	85035	59076	-0-	-25959	-0-	46539	2	12537	9	N	11397	11398	1			1045
08	45167	35656	-0-	-9511	-0-	28814	2	6842	9	N	6220	6982	1			283
09	43710	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					283
10	45167	-0-	-0-	-45167	-0-					N	-0-					283
11	43710	14603	-0-	-29107	-0-	11398	2	3205	9	N	2914	2352	1			845
12	45167	43205	-0-	-1962	-0-	33262	2	9943	9	N	9039	9424	1			460

TOTAL GAS PROD: 497,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,870

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	4			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	3			185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	307	373	1	238
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222	185	1	275
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 529

PERL (YEGUA UPPER EY-1) //CONT.// 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

01	26536 X	7511	-0-	-19025	-0-	6815	2	696	9	Y	633	881	1			212
02	18088 X	14410	-0-	-3678	-0-	12748	2	1662	9	Y	1511	1496	1			227
03	20026 X	17092	-0-	-2934	-0-	15293	2	1799	9	Y	1635	1512	1			350
04	18000 X	15130	-0-	-2870	-0-	13447	2	1683	9	Y	1530	1578	1			302
05	15965 X	13020	-0-	-2945	-0-	11821	2	1199	9	Y	1090	1204	1			188
06	16530 X	10479	-0-	-6051	-0-	9444	2	1035	9	Y	941	974	1			155
07	17081 X	15070	-0-	-2011	-0-	13527	2	1543	9	Y	1403	1318	1			240
08	17081 X	15908	-0-	-1173	-0-	14423	2	1485	9	Y	1350	1405	1			185
09	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	14601	2	1772	9	Y	1611	1448	1			348
10	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	14212	2	1597	9	Y	1452	1499	1			301
11	15390 X	12129	-0-	-3261	-0-	10824	2	1305	9	Y	1186	1218	1			269
12	16926 X	11916	-0-	-5010	-0-	10615	2	1301	9	Y	1183	1227	1			225

TOTAL GAS PROD: 164,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,525

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

01	28644 X	15517	-0-	-13127	-0-	14450	2	1067	9	N	970	1043	1			287
02	24808 X	12698	-0-	-12110	-0-	11875	2	823	9	N	748	700	1			335
03	24738 X	10873	-0-	-13865	-0-	10127	2	746	9	N	678	802	1			211
04	21210 X	8678	-0-	-12532	-0-	8016	2	662	9	N	602	645	1			168
05	17484 X	8386	-0-	-9098	-0-	7728	2	658	9	N	598	431	1			335
06	15030 X	7230	-0-	-7800	-0-	6666	2	564	9	N	513	601	1			247
07	14074 X	7431	-0-	-6643	-0-	6862	2	569	9	N	517	591	1			173
08	10881 X	7531	-0-	-3350	-0-	6956	2	575	9	N	523	407	1			289
09	8670 X	7421	-0-	-1249	-0-	6862	2	559	9	N	508	602	1			195
10	8401 X	7536	-0-	-865	-0-	6980	2	556	9	N	505	424	1			276
11	7290 X	5167	-0-	-2123	-0-	4741	2	426	9	N	387	422	1			241
12	7657 X	7311	-0-	-346	-0-	6713	2	598	9	N	544	640	1			145

TOTAL GAS PROD: 105,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,093

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	#	4503	-0-	-364	-0-	4284	2	219	9	N	199	183	1			209
02	4480	#	4387	-0-	-93	-0-	4230	2	157	9	N	143	183	1			169
03	5363	R	5363	-0-	-0-	-0-	5117	2	246	9	N	224	186	1			207
04	4830	#	4476	-0-	-354	-0-	4235	2	241	9	N	219	365	1			61
05	4991	#	4969	-0-	-22	-0-	4809	2	160	9	N	145	179	1			27
06	5190	#	4638	-0-	-552	-0-	4428	2	210	9	N	191	181	1			37
07	5363	#	4692	-0-	-671	-0-	4505	2	187	9	N	170					207
08	5363	#	4827	-0-	-536	-0-	4629	2	198	9	N	180	360	1			27
09	4800	#	4607	-0-	-193	-0-	4406	2	201	9	N	183					210
10	4960	#	4352	-0-	-608	-0-	4108	2	244	9	N	222	365	1			67
11	4680	#	4593	-0-	-87	-0-	4270	2	323	9	N	294	179	1			182
12	4836	#	4480	-0-	-356	-0-	4264	2	216	9	N	196	184	1			194

TOTAL GAS PROD: 55,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515 X	11521	-0-	-5994	-0-	10722	3	799	9	N	726	941	1			2856
02	15820 X	11635	-0-	-4185	-0-	10766	3	869	9	N	790	728	1			2918
03	17515 X	14433	-0-	-3082	-0-	14433	3			N	-0-	749	1			2169
04	16350 X	11588	-0-	-4762	-0-	11588	3			N	-0-	776	1			1393
05	16213 X	11075	-0-	-5138	-0-	11075	3			N	-0-	566	1			827
06	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	15729	3	429	9	N	390	916	1			301
07	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	16657	3	988	9	N	898	915	1			284
08	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	17625	3	922	9	N	838	751	1			371
09	16170 X	12363	-0-	-3807	-0-	11689	3	674	9	N	613	369	1			615
10	17515 X	15731	-0-	-1784	-0-	14763	3	968	9	N	880	1099	1			396
11	16950 X	13753	-0-	-3197	-0-	12655	3	1098	9	N	998	920	1			474
12	17515 X	15315	-0-	-2200	-0-	14250	3	1065	9	N	968	1091	1			351

TOTAL GAS PROD: 169,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,101

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

01	14260 X	11446	-0-	-2814	-0-	143	1	10786	2	N	470	371	1			563
						517	9									
02	12880 X	3982	-0-	-8898	-0-	140	1	3750	2	N	84	184	1			463
						92	9									
03	14260 X	3011	-0-	-11249	-0-	298	1	2465	2	N	225	184	1			504
						248	9									
04	35102 X	35102	-0-	-0-	-0-	300	1	33314	2	N	1353	1286	1			571
						1488	9									
05	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	310	1	38303	2	N	1564	1651	1			484
						1720	9									
06	41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	300	1	39383	2	N	1521	1459	1			546
						1673	9									
07	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	310	1	34095	2	N	1276	1451	1			371
						1404	9									
08	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	310	1	25569	2	N	954	731	1			594
						1049	9									
09	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	240	1	20367	2	N	770	905	1			459
						847	9									
10	29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	310	1	27969	2	N	987	741	1			705
						1086	9									
11	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	300	1	27045	2	N	1116	1309	1			512
						1228	9									
*12	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	310	1	15197	2	N	617	742	1			387
						679	9									

TOTAL GAS PROD: 293,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,937

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DELBUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	19131	-0-	-17604	-0-	150 800	1 9	18181	2	N	727	720	1			249
02	32452	X	18247	-0-	-14205	-0-	150 729	1 9	17368	2	N	663	561	1			351
03	32271	X	11072	-0-	-21199	-0-	150 448	1 9	10474	2	N	407	549	1			209
04	28470	X	16744	-0-	-11726	-0-	150 647	1 9	15947	2	N	588	545	1			252
05	26443	X	18364	-0-	-8079	-0-	300 723	1 9	17341	2	N	657	739	1			170
06	19560	X	16330	-0-	-3230	-0-	300 598	1 9	15432	2	N	544	540	1			174
07	20212	X	15000	-0-	-5212	-0-	300 413	1 9	14287	2	N	375	365	1			184
08	17298	X	12579	-0-	-4719	-0-	300 341	1 9	11938	2	N	310	363	1			131
09	17760	X	9262	-0-	-8498	-0-	300 256	1 9	8706	2	N	233	185	1			179
10	18352	X	4158	-0-	-14194	-0-	300 28	1 9	3830	2	N	25	130	1			74
11	16320	X	636	-0-	-15684	-0-	300 9	1 9	327	2	N	8					82
12	15004	X	715	-0-	-14289	-0-	300 11	1 9	404	2	N	10					92

TOTAL GAS PROD: 142,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,547

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

01	14508	X	12923	-0-	-1585	-0-	53 469	1 9	12401	2	N	426	548	1			259
02	12796	X	11428	-0-	-1368	-0-	52 672	1 9	10704	2	N	611	559	1			311
03	13299	X	10883	-0-	-2416	-0-	54 406	1 9	10423	2	N	369	358	1			322
04	12870	X	11633	-0-	-1237	-0-	54 440	1 9	11139	2	N	400	358	1			364
05	13299	X	11587	-0-	-1712	-0-	59 372	1 9	11156	2	N	338	366	1			336
06	12510	X	10467	-0-	-2043	-0-	146 330	1 9	9991	2	N	300	365	1			271
07	12648	X	10492	-0-	-2156	-0-	172 397	1 9	9923	2	N	361	358	1			274
08	12028	X	10395	-0-	-1633	-0-	1090 380	1 9	8925	2	N	345	180	1			439
09	11640	X	10221	-0-	-1419	-0-	680 618	1 9	8923	2	N	562	519	1			482
10	11594	X	9874	-0-	-1720	-0-	859 325	1 9	8690	2	N	295	187	1			590
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					590
12	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-	828 227	1 9	8083	2	N	206	190	1			467

TOTAL GAS PROD: 119,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,213

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	643	1	1329	2	N	-0-					109
02	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	562	1	877	2	N	-0-					109
03	2666	N	1772	-0-	-894	-0-	589	1	1183	2	N	-0-					109
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	660	1	1278	2	N	-0-					109
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	682	1	1295	2	N	-0-					109
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	672	1	1282	2	N	-0-					109
07	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	535	1	1308	2	N	-0-					109
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	189	1	1545	2	N	-0-					109
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1825	2	N	51					160
							56	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					160
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					160
12	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	143	1	1392	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	739	1	2641	2	N	297	364	1			194
							327	9									
02	3640	X	3012	-0-	-628	-0-	672	1	2112	2	N	207					401
							228	9									
03	3906	X	3209	-0-	-697	-0-	657	1	2229	2	N	294	364	1			331
							323	9									
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2650	2	N	307	352	1			286
							338	9									
05	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	750	1	2475	2	N	294	182	1			398
							323	9									
06	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	730	1	2224	2	N	263	361	1			300
							289	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1790	1	2227	2	N	294	178	1			416
							323	9									
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1837	1	2161	2	N	243	369	1			290
							267	9									
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1546	1	2247	2	N	441	357	1			374
							485	9									
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1609	1	2340	2	N	369	181	1			562
							406	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					562
12	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	1848	1	2082	2	N	269	185	1			515
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 41,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

01	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	915	1	2862	2	N	230	181	1			134
						253	9									
02	3752 X	3397	-0-	-355	-0-	860	1	2328	2	N	190	180	1			144
						209	9									
03	5673 X	3553	-0-	-2120	-0-	806	1	2559	2	N	171	181	1			134
						188	9									
04	5490 X	3586	-0-	-1904	-0-	897	1	2510	2	N	163	180	1			117
						179	9									
05	5673 X	2646	-0-	-3027	-0-	827	1	1698	2	N	110					227
						121	9									
06	3900 X	3000	-0-	-900	-0-	984	1	1896	2	N	109	178	1			158
						120	9									
07	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	700	1	2054	2	N	134	178	1			114
						147	9									
08	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	375	1	3068	2	N	172					286
						189	9									
09	3600 X	3559	-0-	-41	-0-	237	1	3118	2	N	185	175	1			296
						204	9									
10	3100 X	2621	-0-	-479	-0-	224	1	2270	2	N	115	182	1			229
						127	9									
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					229
12	3689 X	2896	-0-	-793	-0-	256	1	2502	2	N	125	181	1			113
						138	9									

TOTAL GAS PROD: 35,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	302	1	881	2	N	77					129
							85	9									
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	280	1	788	2	N	63					192
							69	9									
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	329	1	897	2	N	57	176	1			73
							63	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	304	1	855	2	N	71					144
							78	9									
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	294	1	795	2	N	50					194
							55	9									
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	297	1	802	2	N	64	172	1			86
							70	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	477	1	872	2	N	52					138
							57	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	469	1	796	2	N	62					200
							68	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	483	1	661	2	N	37	181	1			56
							41	9									
10	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	486	1	692	2	N	58					114
							64	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					114
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	537	1	610	2	N	40					214
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					264
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	2	69	9	N	63					327
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2298	2	121	9	N	110	134	1			303
04	3000	N	4203	-0-	1203	1203	4131	2	72	9	N	65	177	1			191
05	3100	N	5756	-0-	2656	3859	5756	2			N	-0-					191
06	3000	N	5507	-0-	2507	6366	5419	2	88	9	N	80					271
07	10358	X	3992	-0-	-6366	-0-	3924	2	68	9	N	62	172	1			161
08	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1799	2	13	9	N	12					173
09	2400	X	1558	-0-	-842	-0-	1528	2	30	9	N	27					200
10	2480	X	653	-0-	-1827	-0-	653	2			N	-0-					200
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					200
*12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	4856	-0-	-662	-0-	4856	2			N	-0-	171	1			220
02	4984	4736	-0-	-248	-0-	4666	2	70	9	N	64					284
03	5084 R	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-	170	1			114
04	4560 #	3566	-0-	-994	-0-	3380	2	186	9	N	169	173	1			110
05	4867 #	2114	-0-	-2753	-0-	2114	2			N	-0-					110
06	5070 #	1990	-0-	-3080	-0-	1990	2			N	-0-					110
07	5239 #	3465	-0-	-1774	-0-	3393	2	72	9	N	65	171	1			4
08	5084 #	360	-0-	-4724	-0-	359	2	1	9	N	1					5
09	3570 #	305	-0-	-3265	-0-	305	2			N	-0-					5
10	3472 #	131	-0-	-3341	-0-	131	2			N	-0-					5
*11	3360 #	1442	-0-	-1918	-0-	1442	2			N	-0-					5
12	3472 #	1442	-0-	-2030	-0-	1442	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROGENIES OPERATING LLC 681161
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) //CONT.// 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	310	1	5470	2	N	151					204
						166	9									
02	5264 X	4961	-0-	-303 B	-0-	189	1	4530	2	N	220	376	1			48
						242	9									
03	5828 X	4276	-0-	-1552 B	-0-	155	1	3917	2	N	185					233
						204	9									
04	5640 X	2409	-0-	-3231 B	-0-	90	1	2121	2	N	180					413
						198	9									
05	5828 X	4456	-0-	-1372 B	-0-	217	1	4141	2	N	89	188	1			314
						98	9									
06	5640 X	3613	-0-	-2027 B	-0-	168	1	3375	2	N	64					378
						70	9									
07	5487 X	4631	-0-	-856 B	-0-	248	1	4317	2	N	60					438
						66	9									
08	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	248	1	4330	2	N	73	390	1			121
						80	9									
09	7037 X	7037	-0-	-0- B	-0-	420	1	6544	2	N	66					187
						73	9									
10	4619 X	4035	-0-	-584 B	-0-	248	1	3710	2	N	70					257
						77	9									
11	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	392	1	5856	2	N	59					316
						65	9									
*12	11831 X	11831	-0-	-0- B	-0-	837	1	10938	2	N	51					367
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					138
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					145
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	961	-0-	961 B	961	36	1	925	2	N	-0-					145
07	14B2 EXT	22	-0-	22 B	983	13	2	9	9	N	8					153
08	14B2 EXT	11	-0-	11 B	994	11	2			N	-0-					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 994																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	994					N	2					155
10	994 N	-0-	-0-	-994 B	-0-					N	2					157
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					157
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					160

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PHEASANT, SW. (FRIO I) //CONT.// 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	33	30	1			127
						36	9									
02	2156 N	1849	-0-	-307	-0-	18	1	1810	2	Y	19					146
						21	9									
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	20	1	1965	2	Y	29					175
						32	9									
04	2430 N	1874	-0-	-556	-0-	19	1	1854	2	Y	1	74	1			102
						1	9									
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	2	Y	1					103
						1	9									
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	25					128
						28	9									
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	11					139
						12	9									
08	2635 N	2122	-0-	-513	-0-	21	1	2079	2	Y	20	110	1			49
						22	9									
09	2520 N	1853	-0-	-667	-0-	18	1	1818	2	Y	15					64
						17	9									
10	2325 N	1966	-0-	-359	-0-	19	1	1934	2	Y	12					76
						13	9									
11	2040 N	1813	-0-	-227	-0-	18	1	1782	2	Y	12					88
						13	9									
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	19	1	1856	2	Y	7					95
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	137	190	1			84
						151	9									
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	84	1	1922	2	N	194	190	1			88
						213	9									
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	191					279
						210	9									
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	N	211	357	1			133
						232	9									
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2371	2	N	198	182	1			149
						218	9									
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	108	1	1983	2	N	125					274
						138	9									
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2249	2	N	172	382	1			64
						189	9									
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2264	2	N	192	196	1			60
						211	9									
09	3000 N	3508	-0-	508	508	180	1	3130	2	N	180	175	1			65
						198	9									
10	3100 N	3801	-0-	701	1209	217	1	3202	2	N	347	357	1			55
						382	9									
11	3000 N	3362	-0-	362	1571	210	1	2995	2	N	143					198
						157	9									
*12	3965 X	2394	-0-	-1571	-0-	155	1	2062	2	N	161	180	1			179
						177	9									

TOTAL GAS PROD: 32,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	159	176	1			60
						175	9									
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	882	2	N	61					121
						67	9									
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	62	1	1560	2	N	40					161
						44	9									
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	42					203
						46	9									
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	2	N	30					233
						33	9									
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	N	34	182	1			85
						37	9									
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	N	28					113
						31	9									
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	124	1	1929	2	N	31					144
						34	9									
09	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	180	1	2715	2	N	24					168
						26	9									
10	3100 N	3169	-0-	69	69	186	1	2952	2	N	28					196
						31	9									
11	2892 N	2823	-0-	-69	-0-	180	1	2608	2	N	32					228
						35	9									
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	155	1	1852	2	N	27					255
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) //CONT.// 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	217	1	3674	2	N	100					281
							110	9									
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	196	1	4318	2	N	139	358	1			62
							153	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	186	1	4536	2	N	105					167
							116	9									
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	144	1	3977	2	N	98					265
							108	9									
05	4092	X	978	-0-	-3114	-0-	7	1	941	2	N	27					292
							30	9									
06	3960	X	2169	-0-	-1791	-0-	104	1	1999	2	N	60					352
							66	9									
07	4092	X	2223	-0-	-1869	-0-	112	1	2061	2	N	45					397
							50	9									
08	4092	X	2645	-0-	-1447	-0-	130	1	2468	2	N	43	195	1			245
							47	9									
09	3960	X	3020	-0-	-940	-0-	138	1	2856	2	N	24					269
							26	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	N	20					289
							22	9									
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	144	1	2475	2	N	18					307
							20	9									
12	3131	X	1886	-0-	-1245	-0-	104	1	1757	2	N	23					330
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	196	2	N	18					65
							20	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	7					72
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	8	2	1			78
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	120	1	1098	2	N	67					177
							74	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	209	1	1111	2	N	58					235
							64	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	259	1	1188	2	N	119	202	1			152
							131	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	310	1	1126	2	N	77	176	1			53
							85	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	255	1	1348	2	N	158	178	1			33
							174	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	206	1	1249	2	N	101	20	1			114
							111	9									
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	296	1	1127	2	N	75					189
							83	9									
08	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1090	2	96	9	N	87	174	1			102
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	910	1	590	2	N	107	177	1			32
							118	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					32
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					32
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	42	2	N	7	111	1			85
							8	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	10					95
							11	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	9	2	1			102
							10	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	15					117
							17	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	10					127
							11	9									
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	61	2	N	15	3	1			139
							17	9									
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	13	1	50	2	N	6					145
							7	9									
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					145
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	25	2	N	60	178	1			27
							66	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	134	1	768	2	N	7	36	1			314
							8	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					327
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					332
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	4	27	1			309
							4	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	N	23	182	1			150
							25	9									
06	870	N	562	-0-	-308	-0-	75	1	479	2	N	7					157
							8	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	7					164
							8	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	991	2	N	5					169
							6	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	221	1	538	2	N	5					174
							6	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	505	2	N	6					180
							7	9									
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	126	1	732	2	N	8					188
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	362	1	2228	2	N	182	289	1			173
							200	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2322	2	180	9	N	164	180	1			157
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	351	1	2110	2	N	178	183	1			152
							196	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	349	1	2125	2	N	157	104	1			205
							173	9									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	316	1	2176	2	N	170	363	1			12
							187	9									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	172					184
							189	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1073	1	1427	2	N	210	359	1			35
							231	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	378	1	2181	2	N	182	183	1			34
							200	9									
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	248	1	2212	2	N	177	177	1			34
							195	9									
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	347	1	2175	2	N	189	189	1			34
							208	9									
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	354	1	2076	2	N	154	178	1			10
							169	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	502	1	4577	2	N	190	180	1			107
							209	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	735	1	3915	2	N	166	189	1			84
							183	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	924	1	4248	2	N	239	214	1			109
							263	9									
04	5130	X	4132	-0-	-998	-0-	3922	2	210	9	N	191	188	1			112
05	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	787	1	4161	2	N	216	179	1			149
							238	9									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	733	1	4440	2	N	218	203	1			164
							240	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1082	1	4121	2	N	201	173	1			192
							221	9									
08	5177	X	2341	-0-	-2836	-0-	2144	2	197	9	N	179	174	1			197
09	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	3131	1	2030	2	N	182	175	1			204
							200	9									
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					204
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					204
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 43,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	1674	1	2935	2	N	104	177	1			235
						114	9									
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2755	2	N	134					369
						147	9									
03	3038 X	2270	-0-	-768	-0-	93	1	2022	2	N	141	186	1			324
						155	9									
04	3060 X	1900	-0-	-1160	-0-	58	1	1712	2	N	118					442
						130	9									
05	3162 X	986	-0-	-2176	-0-	30	1	856	2	N	91	358	1			175
						100	9									
06	3060 X	1270	-0-	-1790	-0-	56	1	1133	2	N	74					249
						81	9									
07	3162 X	1279	-0-	-1883	-0-	62	1	1137	2	N	73	192	1			130
						80	9									
08	2263 X	681	-0-	-1582	-0-	31	1	577	2	N	66					196
						73	9									
09	1890 X	1771	-0-	-119	-0-	54	1	1673	2	N	40					236
						44	9									
10	1302 X	75	-0-	-1227	-0-	53	2	22	9	N	20					256
11	1260 X	160	-0-	-1100	-0-	141	2	19	9	N	17					273
12	1829 X	652	-0-	-1177	-0-	8	1	620	2	N	22					295
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	768	1	17027	2	N	342	346	1			55
						376	9									
02	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	999	1	24018	2	N	944	943	1			56
						1038	9									
03	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	1271	1	30237	2	N	969	909	1			116
						1066	9									
04	32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	1290	1	30130	2	N	962	1005	1			73
						1058	9									
05	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	1333	1	27307	2	N	666	555	1			184
						733	9									
06	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	1092	1	20731	2	N	434	550	1			68
						477	9									
07	23920 X	23920	-0-	-0-	-0-	1209	1	22085	2	N	569	577	1			60
						626	9									
08	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	1147	1	18860	2	N	576	576	1			60
						634	9									
09	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	600	1	12007	2	N	399	394	1			65
						439	9									
10	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	992	1	14655	2	N	306	178	1			193
						337	9									
11	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	754	1	10557	2	N	214	195	1			212
						235	9									
*12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	527	1	7025	2	N	193	190	1			215
						212	9									

TOTAL GAS PROD: 253,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 286823 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	1989	-0-	1989	6447	1989	2			N	-0-					-0-
02	0	1525	-0-	1525	7972	1525	2			N	-0-					-0-
03	0	1427	-0-	1427	9399	1427	2			N	-0-					-0-
04	8671	1416	-0-	-7255	2144	150	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	9269	1004	-0-	-8265	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	8970	920	-0-	-8050	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	9269	1273	-0-	-7996	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	9269	1821	-0-	-7448	-0-	150	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1770 #	605	-0-	-1165	-0-	150	1	455	2	N	-0-					-0-
*12	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	150	1	1993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252 #	13631	-0-	-1621	-0-	13441	2	190	9	N	173	196	1			159
02	13776 #	12195	-0-	-1581	-0-	12024	2	171	9	N	155	195	1			119
03	14539 #	12305	-0-	-2234	-0-	12132	2	173	9	N	157					276
04	14070 #	10725	-0-	-3345	-0-	10652	2	73	9	N	66	188	1			154
05	14539 #	9195	-0-	-5344	-0-	9057	2	138	9	N	125	187	1			92
06	13200 #	8858	-0-	-4342	-0-	8767	2	91	9	N	83					175
07	13516 #	6236	-0-	-7280	-0-	6173	2	63	9	N	57	187	1			45
08	12307 #	6176	-0-	-6131	-0-	6110	2	66	9	N	60					105
09	10740 #	7205	-0-	-3535	-0-	7032	2	173	9	N	157	182	1			80
10	9207 #	7618	-0-	-1589	-0-	7520	2	98	9	N	89					169
11	8214	6853	-0-	-1361	-0-	750	1	6000	2	N	94	183	1			80
						103	9									
12	6789	3461	-0-	-3328	-0-	525	1	2906	2	N	27					107
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 104,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			501

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27572 08/11/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	110	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETEX 659782
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	148 557	1 9	2312	2	N	506	556	1			188
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	444	362	1			270
03	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	2185	1	495	9	N	450	549	1			171
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2338	1	523	9	N	475	367	1			279
05	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2456	1	539	9	N	490	543	1			226
06	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2355	1	473	9	N	430	543	1			113
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2518	1	556	9	N	505	365	1			253
08	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	2519	1	481	9	N	437	546	1			144
09	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2182	1	444	9	N	404	363	1			185
10	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	1984	1	451	9	N	410	540	1			55
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2638	1	549	9	N	499	553	1			1
12	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	2438	1	619	9	N	563	557	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

01	19674	17742	-0-	-1932	-0-	15175	2	2567	9	N	2334	2408	1				153
02	15680	14980	-0-	-700	-0-	13087	2	1893	9	N	1721	1619	1				255
03	19428	17619	-0-	-1809	-0-	15262	2	2357	9	N	2143	1976	1				422
04	23596	19448	-0-	-4148	-0-	16901	2	2547	9	N	2315	2457	1				280
05	25150	20480	-0-	-4670	-0-	17811	2	2669	9	N	2426	2244	1				462
06	25064	20182	-0-	-4882	-0-	17633	2	2549	9	N	2317	2444	1				335
07	24872	20341	-0-	-4531	-0-	17836	2	2505	9	N	2277	2360	1				252
08	25570	20690	-0-	-4880	-0-	18285	2	2405	9	N	2186	2096	1				342
09	21920	18610	-0-	-3310	-0-	16399	2	2211	9	N	2010	2044	1				308
10	23128	19469	-0-	-3659	-0-	17158	2	2311	9	N	2101	2102	1				307
11	29398	22349	-0-	-7049	-0-	19744	2	2605	9	N	2368	2388	1				287
*12	21326	18568	-0-	-2758	-0-	16255	2	2313	9	N	2103	1981	1				409

TOTAL GAS PROD: 230,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,301

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302

01	SHUT IN		1388	-0-	1388	3875	605	1	783	2	Y	-0-						24
02	SHUT IN		962	-0-	962	4837	268	1	694	2	Y	-0-						24
03	SHUT IN		865	-0-	865	5702	848	1	17	9	Y	15						39
04	SHUT IN		763	-0-	763	6465	760	1	3	9	Y	3						42
05	0	W	352	-0-	352	6817	334	1	18	9	Y	16						58
06	0	W	68	-0-	68	6885	64	1	4	9	Y	4	48	1				14
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	3785					Y	-0-						14
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	685					Y	-0-						14
09	685	N	-0-	-0-	-685	-0-					Y	-0-						14
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-						14
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-						14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	3036	-0-	3036	27886	571	1	2013	2	N	411	422	1			173
						452	9									
02	SHUT IN	3043	-0-	3043	30929	589	1	1993	2	N	419	398	1			194
						461	9									
03	SHUT IN	3276	-0-	3276	34205	558	1	2190	2	N	480	600	1			74
						528	9									
04	SHUT IN	3392	-0-	3392	37597	540	1	2393	2	Y	417	446	1			45
						459	9									
05	SHUT IN	3154	-0-	3154	40751	647	1	2109	2	Y	362	368	1			39
						398	9									
06	SHUT IN	2822	-0-	2822	43573	639	1	1835	2	Y	316	302	1			53
						348	9									
07	45293 X	1720	-0-	-43573	-0-	524	1	942	2	Y	231	216	1			68
						254	9									
08	7316 X	954	-0-	-6362	-0-	275	1	499	2	Y	164	205	1			27
						180	9									
09	7080 X	1738	-0-	-5342	-0-	506	1	786	2	Y	405	248	1			184
						446	9									
10	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	541	1	1225	2	Y	476	580	1			80
						524	9									
11	2820 X	1466	-0-	-1354	-0-	636	1	417	2	Y	375	349	1			106
						413	9									
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	165	1	355	2	Y	99	49	1			50
						109	9									
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	556	1	380	9	Y	345	375	1			20
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	545	1	261	9	Y	237	196	1			61
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	519	1	276	9	Y	251	246	1			66
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	313	1	97	2	Y	146	188	1			24
						161	9									
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	487	1	90	2	Y	323	217	1			130
						355	9									
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	752	1	372	9	Y	338	406	1			62
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	706	1	329	9	Y	299	277	1			84
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	172	-0-	172	172	30 22	1 9	120	2	N	20					20
03	0	W	13711	-0-	13711	13883	841 2213	1 9	10657	2	N	2012	1716	1			316
04	0	W	10534	-0-	10534	24417	656 2056	1 9	7822	2	Y	1869	1969	1			216
05	0	W	8633	-0-	8633	33050	725 1914	1 9	5994	2	Y	1740	1770	1			186
06	0	W	5466	-0-	5466	38516	675 1855	1 9	2936	2	Y	1686	1549	1			323
07	0	W	2635	-0-	2635	41151	672 1440	1 9	523	2	Y	1309	1285	1			347
08	42755	X	1604	-0-	-41151	-0-	342 845	1 9	417	2	Y	768	994	1			121
09	12330	X	2827	-0-	-9503	-0-	649 1463	1 9	715	2	Y	1330	923	1			528
10	12741	X	3254	-0-	-9487	-0-	662 1538	1 9	1054	2	Y	1398	1658	1			268
11	12330	X	3697	-0-	-8633	-0-	682 1630	1 9	1385	2	Y	1482	1268	1			482
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					482

TOTAL GAS PROD: 52,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,614

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	568 40	1 9	288	2	Y	36	33	1			17
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	486 41	1 9	189	2	Y	37	37	1			17
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	509 18	1 9	125	2	Y	16	33	1			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	480 14	1 9	261	2	Y	13	10	1			3
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	582	1	31	9	Y	28	28	1			3
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	578 31	1 9	53	2	Y	28	26	1			5
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	551 26	1 9	40	2	Y	24	22	1			7
08	620	N	336	-0-	-284	-0-	319	1	17	9	Y	15	20	1			2
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	560 33	1 9	96	2	Y	30	19	1			13
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	697	1	34	9	Y	31	39	1			5
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	747	1	33	9	Y	30	25	1			10
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	293	1	2368	2	Y	68	35	1			39
							75	9									
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	187	1	1797	2	Y	43	69	1			13
							47	9									
03	1705	X	1567	-0-	-138	-0-	179	1	1373	2	Y	14	26	1			1
							15	9									
04	1590	X	596	-0-	-994	-0-	90	1	498	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	97	1	618	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	32	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2263	X	1198	-0-	-1065	-0-	135	1	1052	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
08	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	148	1	915	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	125	1	801	2	Y	42	29	1			15
							46	9									
10	1209	X	291	-0-	-918	-0-	34	1	249	2	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	576	1	1129	2	Y	17					50
							19	9									
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	428	1	1168	2	Y	29	71	1			8
							32	9									
03	2573	X	1996	-0-	-577	-0-	440	1	1533	2	Y	21					29
							23	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	434	1	1630	2	Y	30					59
							33	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	552	1	1443	2	Y	31					90
							34	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	517	1	1394	2	Y	25	88	1			27
							28	9									
07	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	463	1	1123	2	Y	21					48
							23	9									
08	2015	N	956	-0-	-1059	-0-	287	1	661	2	Y	7					55
							8	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	489	1	1704	2	Y	30					85
							33	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	483	1	1261	2	Y	29	83	1			31
							32	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	463	1	503	2	Y	20					51
							22	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	1			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	504	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	392	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	207	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	219	-0-	-621	-0-	45	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	523	1	2317	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
02	2912	X	2551	-0-	-361	-0-	482	1	2044	2	Y	23	17	1			13
							25	9									
03	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	521	1	2382	2	Y	24	32	1			5
							26	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	478	1	2604	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	607	1	2752	2	Y	34	38	1			9
							37	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	548	1	3486	2	Y	26	16	1			19
							29	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	525	1	3373	2	Y	26	35	1			10
							29	9									
08	3410	X	1952	-0-	-1458	-0-	311	1	1620	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	561	1	3888	2	Y	35	25	1			17
							39	9									
10	4185	X	3385	-0-	-800	-0-	508	1	2851	2	Y	24	19	1			22
							26	9									
11	4050	X	2873	-0-	-1177	-0-	524	1	2326	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 35,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	81	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		384	-0-	384	465	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	670	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	275	-0-	-670	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	245	-0-	-145	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	79	-0-	-200	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2019 - W/O TO 03 286896

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					95
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	55	1	51	2	Y	1					96
							1	9									
03	T. A.		50	-0-	50	50	2	1	35	2	Y	12					108
							13	9									
04	T. A.		20	-0-	20	70	1	1	19	2	Y	-0-					108
05	T. A.		614	-0-	614	684	585	1	29	9	Y	26					134
06	1554	X	870	-0-	-684	-0-	845	1	25	9	Y	23	129	1			28
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	842	1	57	9	Y	52					80
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	522	1	17	9	Y	15					95
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	824	1	42	9	Y	38					133
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	868	1	33	9	Y	30					163
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	843	1	43	9	Y	39					202
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	1			Y	-0-					1
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					1
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	1			Y	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	47	2	Y	-0-					1
05	558	N	156	-0-	-402	-0-	39	1	117	2	Y	-0-					1
06	330	N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

01	9393 X	8455	-0-	-938	-0-	609	1	7652	2	Y	176	167	1			78
						194	9									
02	8484 X	7214	-0-	-1270	-0-	491	1	6534	2	Y	172	173	1			77
						189	9									
03	9114 X	7782	-0-	-1332	-0-	520	1	7113	2	Y	135	196	1			16
						149	9									
04	8820 X	7907	-0-	-913	-0-	543	1	7237	2	Y	115	119	1			12
						127	9									
05	8463 X	7729	-0-	-734	-0-	676	1	6929	2	Y	113	111	1			14
						124	9									
06	8190 X	7205	-0-	-985	-0-	660	1	6405	2	Y	127	118	1			23
						140	9									
07	8184 X	6855	-0-	-1329	-0-	623	1	6121	2	Y	101	95	1			29
						111	9									
08	8184 X	3956	-0-	-4228	-0-	347	1	3541	2	Y	62	81	1			10
						68	9									
09	7920 X	7379	-0-	-541	-0-	611	1	6632	2	Y	124	83	1			51
						136	9									
10	7719 X	7386	-0-	-333	-0-	615	1	6604	2	Y	152	177	1			26
						167	9									
11	7200 X	6842	-0-	-358	-0-	593	1	6098	2	Y	137	114	1			49
						151	9									
12	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 78,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	847	-0-	-269	-0-	807	1	40	9	Y	36	32	1			18
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	475	1	344	2	Y	30	35	1			13
							33	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	498	1	426	2	Y	28	37	1			4
							31	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	503	1	326	2	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	377	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	323	-0-	-545	-0-	310	1	13	9	Y	12	6	1			6
08	837	N	183	-0-	-654	-0-	166	1	17	9	Y	15	19	1			2
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	399	1	1068	2	Y	26	18	1			10
							29	9									
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	553	1	2243	2	Y	30	35	1			5
							33	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	211	1	281	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	166	-0-	-5383	-0-	166	1			Y	-0-					-0-
02	2324 X	1444	-0-	-880	-0-	497	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5847	-0-	5847	5847	702	1	5145	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6440	-0-	6440	12287	694	1	5746	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	4028	-0-	4028	16315	477	1	3551	2	Y	-0-					-0-
06	22837 X	6522	-0-	-16315	-0-	757	1	5765	2	Y	-0-					-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	668	1	5386	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	3788	-0-	-1854	-0-	396	1	3392	2	Y	-0-					-0-
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	697	1	6298	2	Y	-0-					-0-
10	6727 X	6476	-0-	-251	-0-	661	1	5815	2	Y	-0-					-0-
11	6510 X	6261	-0-	-249	-0-	683	1	5578	2	Y	-0-					-0-
12	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1024	1	330	2	Y	134	147	1			53
							147	9									
02	2800	N	3732	-0-	932	932	530	1	3052	2	Y	136	110	1			79
							150	9									
03	3100	N	9531	-0-	6431	7363	659	1	8380	2	Y	447	497	1			29
							492	9									
04	3000	N	1928	-0-	-1072	6291	506	1	1303	2	Y	108	129	1			8
							119	9									
05	6530	X	239	-0-	-6291	-0-	222	1	17	9	Y	15	23	1			-0-
06	1020	X	25	-0-	-995	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	139	1	410	2	Y	24	35	1			8
							26	9									
02	868	N	641	-0-	-227	-0-	127	1	493	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
03	744	N	469	-0-	-275	-0-	136	1	325	2	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	751	1	28	9	Y	25					69
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	552	1	39	9	Y	35	94	1			10
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	553	1	36	9	Y	33					43
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	522	1	34	9	Y	31					74
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	636	1	24	9	Y	22					96
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	89	1			32
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	583	1	33	9	Y	30					62
08	651 N	347	-0-	-304	-0-	336	1	11	9	Y	10					72
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	560	1	16	2	Y	34					106
						37	9									
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	520	1	24	9	Y	22	99	1			29
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544	1	15	9	Y	14					43
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	90	2	Y	22	13	1			9
						24	9									
04	T. A.	208	-0-	208	327	8	1	164	2	Y	33	42	1			-0-
						36	9									
05	T. A.	87	-0-	87	414	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	489 X	75	-0-	-414	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	503	1	205	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	446	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	861	-0-	-286	-0-	405	1	456	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	328	1	343	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	96	1	206	2	Y	17					161
							19	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					161
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					161
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					161
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	74	1	202	2	Y	24	162	1			23
							26	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					23
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					23
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					105
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					105
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					105
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					105
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					105
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					105
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					105
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					105
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					79
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					79
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	2	N	-0-					79
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					79
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					79
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					79
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	2	N	-0-					79
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					79
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					79
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

01	27900 X	24101	-0-	-3799	-0-	1172	1	20412	2	Y	2090	2014	1			128
						218	4	2299	9							
02	25200 X	8863	-0-	-16337	-0-	447	1	7450	2	Y	862	962	1			28
						18	4	948	9							
03	27900 X	8652	-0-	-19248	-0-	488	1	7448	2	Y	603	615	1			16
						53	4	663	9							
04	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	1278	1	23670	2	Y	2266	2195	1			87
						43	4	2493	9							
05	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	1371	1	25845	2	Y	2713	2660	1			140
						59	4	2984	9							
06	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1104	1	22169	2	Y	2190	2166	1			164
						477	4	2409	9							
07	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	1303	1	26769	2	Y	2720	2709	1			175
						654	4	2992	9							
08	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1293	1	26878	2	Y	2888	2854	1			209
						492	4	3177	9							
09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	1121	1	24568	2	Y	2486	2440	1			255
						1089	4	2735	9							
10	28677 X	28677	-0-	-0-	-0-	1252	1	24301	2	Y	2428	2376	1			307
						453	4	2671	9							
11	25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	1213	1	21739	2	Y	2430	2401	1			336
						307	4	2673	9							
*12	28375 X	28375	-0-	-0-	-0-	1280	1	23761	2	Y	2798	2971	1			163
						256	4	3078	9							

TOTAL GAS PROD: 301,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,474

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1261	1	10562	2	Y	59	35	1			41
						65	9									
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1129	1	9504	2	Y	49	67	1			23
						54	9									
03	11873 X	11559	-0-	-314	-0-	1247	1	10273	2	Y	35	25	1			33
						39	9									
04	11490 X	10477	-0-	-1013	-0-	1207	1	9226	2	Y	40	51	1			22
						44	9									
05	11873 X	11091	-0-	-782	-0-	1230	1	9814	2	Y	43	51	1			14
						47	9									
06	11490 X	10805	-0-	-685	-0-	1202	1	9542	2	Y	55	54	1			15
						61	9									
07	11842 X	11444	-0-	-398	-0-	1250	1	10159	2	Y	32	22	1			25
						35	9									
08	11563 X	11080	-0-	-483	-0-	1241	1	9803	2	Y	33	44	1			14
						36	9									
09	10800 X	10770	-0-	-30	-0-	1226	1	9510	2	Y	31	21	1			24
						34	9									
10	11439 X	10858	-0-	-581	-0-	1259	1	9562	2	Y	34	44	1			14
						37	9									
11	11070 X	10351	-0-	-719	-0-	1254	1	9055	2	Y	38	25	1			27
						42	9									
12	11439 X	10633	-0-	-806	-0-	1310	1	9261	2	Y	56	65	1			18
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 131,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				132
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	9	N	11				143
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	112	1	12	9	N	11				154
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10				164
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	11	9	N	10				174
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	1	12	9	N	11				185
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	1	13	9	N	12				197
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	101	1	13	9	N	12				209
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10				219
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	105	1	14	9	N	13				232
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				232

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	837	X	176	-0-	-661	-0-	176	3			N	-0-				207
02	756	X	21	-0-	-735	-0-	21	3			N	-0-				207
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				207
04	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-				207
05	465	X	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-				207
06	450	X	55	-0-	-395	-0-	55	3			N	-0-				207
07	465	X	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-	186	1		21
08	279	X	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-				21
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	104				125
10	217	X	51	-0-	-166	-0-	20	3	31	9	N	28				153
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	20	3	20	9	N	18				171
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				171

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	223	3	237	9	N	215					462
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	19	3	26	9	N	24					486
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	52	3	15	9	N	14					500
04	450	N	145	-0-	-305	-0-	117	3	28	9	N	25					525
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					525
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	216	3	39	9	N	35					560
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	290	3	62	9	N	56	353	1			263
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	253	3	39	9	N	35					298
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	222	3	55	9	N	50					348
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	215	3	47	9	N	43					391
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	145	3	40	9	N	36					427
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	169	3	37	9	N	34					461

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	882	2	40	9	N	36					158
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					160
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					164
04	1830	#	362	-0-	-1468	-0-	362	2			N	-0-					164
05	1891	#	101	-0-	-1790	-0-	101	1			N	-0-					164
06	900	#	106	-0-	-794	-0-	106	1			N	-0-					164
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	6					170
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					175
09	360	#	111	-0-	-249	-0-	103	1	8	9	N	7					182
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	9	N	6					188
*11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	9	N	7					195
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2944	2	163	9	N	148	183	1			143
02	2408 X	1925	-0-	-483	-0-	1781	2	144	9	N	131	179	1	3	8	92
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2860	2	191	9	N	174	185	1	11	8	70
04	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	2046	2	189	9	N	172	158	1	36	8	48
05	3100 X	2396	-0-	-704	-0-	2239	2	157	9	N	143					191
06	3000 X	2109	-0-	-891	-0-	1970	2	139	9	N	126	173	1			144
07	3038 X	1866	-0-	-1172	-0-	1832	2	34	9	N	31	175	1			-0-
*08	3038 X	1627	-0-	-1411	-0-	1535	2	92	9	N	84					84
09	2310 X	1801	-0-	-509	-0-	1551	2	250	9	N	227	178	1			133
10	2387 X	1823	-0-	-564	-0-	1691	2	132	9	N	120	172	1	9	8	72
11	2100 X	1101	-0-	-999	-0-	984	2	117	9	N	106	11	8			167
12	1860 X	1162	-0-	-698	-0-	1056	2	106	9	N	96	180	1	4	8	79

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC 862645
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC 862645
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

01	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	73	1	2534	2	N	26					63
							29	9									
02	2632	X	2496	-0-	-136	-0-	70	1	2409	2	N	15					78
							17	9									
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	72	1	2531	2	N	11					89
							12	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	5					94
							6	9									
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	78	1	2658	2	N	5					99
							6	9									
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2711	2	N	6					105
							7	9									
07	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	73	1	2707	2	N	5					110
							6	9									
08	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	76	1	2768	2	N	5					115
							6	9									
09	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	76	1	2656	2	N	7					122
							8	9									
10	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	76	1	2568	2	N	8					130
							9	9									
11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	71	1	2567	2	N	7					137
							8	9									
12	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	72	1	2544	2	N	5					142
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	182	1	6338	2	N	24					176
						26	9									
02	5768 X	5718	-0-	-50	-0-	160	1	5534	2	N	22					198
						24	9									
03	6634 X	6008	-0-	-626	-0-	166	1	5823	2	N	17	177	1			38
						19	9									
04	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	171	1	6238	2	N	14					52
						15	9									
05	6634 X	6289	-0-	-345	-0-	178	1	6091	2	N	18					70
						20	9									
06	6330 X	6240	-0-	-90	-0-	169	1	6053	2	N	16					86
						18	9									
07	6634 X	6366	-0-	-268	-0-	167	1	6185	2	N	13					99
						14	9									
08	6634 X	6597	-0-	-37	-0-	176	1	6406	2	N	14					113
						15	9									
09	6420 X	6210	-0-	-210	-0-	172	1	6020	2	N	16					129
						18	9									
10	6448 X	6154	-0-	-294	-0-	177	1	5963	2	N	13					142
						14	9									
11	6390 X	5980	-0-	-410	-0-	160	1	5792	2	N	25					167
						28	9									
12	6603 X	5843	-0-	-760	-0-	161	1	5657	2	N	23					190
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 74,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	92	1	3199	2	N	5					65
						6	9									
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	79	1	2722	2	N	17					82
						19	9									
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	83	1	2891	2	N	28					110
						31	9									
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	91	1	3339	2	N	15					125
						17	9									
05	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	75	1	2566	2	N	15					140
						17	9									
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	85	1	3038	2	N	21					161
						23	9									
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	87	1	3205	2	N	21					182
						23	9									
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	88	1	3202	2	N	16	178	1			20
						18	9									
09	2820 X	2635	-0-	-185	-0-	73	1	2544	2	N	16					36
						18	9									
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	88	1	2967	2	N	12					48
						13	9									
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	N	20					68
						22	9									
*12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	94	1	3316	2	N	24					92
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 37,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4747	-0-	-430	-0-	132	1	4615	2	N	-0-					157
02	4424 X	3675	-0-	-749	-0-	103	1	3572	2	N	-0-					157
03	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	132	1	4616	2	N	8					165
						9	9									
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4892	2	N	15					180
						17	9									
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	139	1	4735	2	N	7					187
						8	9									
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	131	1	4690	2	N	23					210
						25	9									
07	5208 X	4950	-0-	-258	-0-	130	1	4814	2	N	5	177	1			38
						6	9									
08	5208 X	5047	-0-	-161	-0-	135	1	4908	2	N	4					42
						4	9									
09	5040 X	4685	-0-	-355	-0-	130	1	4541	2	N	13					55
						14	9									
10	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	134	1	4537	2	N	11					66
						12	9									
11	4890 X	4732	-0-	-158	-0-	127	1	4585	2	N	18					84
						20	9									
12	5053 X	4832	-0-	-221	-0-	133	1	4682	2	N	15					99
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 56,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

01	5456 X	5218	-0-	-238	-0-	144	1	5033	2	N	37					215
						41	9									
02	4928 X	4620	-0-	-308	-0-	129	1	4450	2	N	37	190	1			62
						41	9									
03	5456 X	4594	-0-	-862	-0-	127	1	4432	2	N	32					94
						35	9									
04	5280 X	5266	-0-	-14	-0-	140	1	5101	2	N	23					117
						25	9									
05	5456 X	5059	-0-	-397	-0-	143	1	4884	2	N	29					146
						32	9									
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	141	1	5026	2	N	24					170
						26	9									
07	5456 X	5277	-0-	-179	-0-	139	1	5121	2	N	15	173	1			12
						17	9									
08	5456 X	5275	-0-	-181	-0-	141	1	5112	2	N	20					32
						22	9									
09	5280 X	4933	-0-	-347	-0-	137	1	4778	2	N	16					48
						18	9									
10	5363 X	4750	-0-	-613	-0-	136	1	4599	2	N	14					62
						15	9									
11	5190 X	5103	-0-	-87	-0-	137	1	4934	2	N	29					91
						32	9									
12	5270 X	5082	-0-	-188	-0-	140	1	4903	2	N	35					126
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 60,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	N	25					205
							28	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1516	2	N	13	183	1			35
							14	9									
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	45	1	1567	2	N	10					45
							11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1703	2	N	12					57
							13	9									
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	49	1	1666	2	N	11					68
							12	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1641	2	N	10					78
							11	9									
07	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	45	1	1670	2	N	7					85
							8	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	48	1	1730	2	N	10					95
							11	9									
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	46	1	1600	2	N	13					108
							14	9									
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	48	1	1615	2	N	8					116
							9	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	49	1	1767	2	N	6					122
							7	9									
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	2	N	12					134
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1934	-0-	-2220	-0-	54	1	1878	2	N	2					127
							2	9									
02	3528	X	3519	-0-	-9	-0-	99	1	3406	2	N	13					140
							14	9									
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	99	1	3476	2	N	10					150
							11	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	106	1	3870	2	N	7					157
							8	9									
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	101	1	3468	2	N	7					164
							8	9									
06	3780	X	3760	-0-	-20	-0-	102	1	3652	2	N	5					169
							6	9									
07	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	102	1	3751	2	N	6					175
							7	9									
08	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	105	1	3819	2	N	1					176
							1	9									
09	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	102	1	3563	2	N	1					177
							1	9									
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	106	1	3569	2	N	1					178
							1	9									
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	2	N	5	159	1			24
							6	9									
12	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	108	1	3808	2	N	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	18	1	643	2	N	6					156
							7	9									
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	17	1	575	2	N	4					160
							4	9									
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	17	1	583	2	N	4					164
							4	9									
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	16	1	599	2	N	1					165
							1	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	654	2	N	6					171
							7	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	650	2	N	11					182
							12	9									
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	N	4					186
							4	9									
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	18	1	660	2	N	2					188
							2	9									
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	18	1	639	2	N	1					189
							1	9									
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	18	1	597	2	N	-0-	159	1			30
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	N	-0-					30
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	19	1	661	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	91	1	3178	2	N	44					212
							48	9									
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	79	1	2721	2	N	27					239
							30	9									
03	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	79	1	2753	2	N	11	168	1			82
							12	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	83	1	3017	2	N	16					98
							18	9									
05	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	78	1	2674	2	N	11					109
							12	9									
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	79	1	2813	2	N	19					128
							21	9									
07	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	77	1	2851	2	N	15					143
							17	9									
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	83	1	3017	2	N	3					146
							3	9									
09	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	81	1	2814	2	N	9					155
							10	9									
10	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	82	1	2761	2	N	17					172
							19	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	81	1	2925	2	N	17					189
							19	9									
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	86	1	3017	2	N	5					194
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4427	-0-	-657	-0-	120	1	4198	2	Y	99					234
						109	9									
02	4368 X	3603	-0-	-765	-0-	100	1	3449	2	Y	49	179	1			104
						54	9									
03	4867 X	3845	-0-	-1022	-0-	106	1	3705	2	Y	31					135
						34	9									
04	4710 X	3635	-0-	-1075	-0-	96	1	3522	2	Y	15					150
						17	9									
05	4867 X	4130	-0-	-737	-0-	117	1	3981	2	Y	29					179
						32	9									
06	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	104	1	3700	2	Y	25	184	1			20
						28	9									
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	114	1	4205	2	Y	27					47
						30	9									
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	121	1	4380	2	Y	25					72
						28	9									
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	118	1	4119	2	Y	25					97
						28	9									
10	4340 X	4192	-0-	-148	-0-	120	1	4044	2	Y	25					122
						28	9									
11	4380 X	4325	-0-	-55	-0-	116	1	4181	2	Y	25					147
						28	9									
12	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	122	1	4292	2	Y	27					174
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	84	1	2932	2	N	24					128
						26	9									
02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2538	2	N	19					147
						21	9									
03	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	76	1	2666	2	N	22					169
						24	9									
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	2	N	12					181
						13	9									
05	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	81	1	2754	2	N	13	174	1			20
						14	9									
06	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	78	1	2797	2	N	15					35
						17	9									
07	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	77	1	2842	2	N	11					46
						12	9									
08	3162 X	2945	-0-	-217	-0-	78	1	2852	2	N	14					60
						15	9									
09	3060 X	2765	-0-	-295	-0-	77	1	2680	2	N	7					67
						8	9									
10	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	78	1	2620	2	N	10					77
						11	9									
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	81	1	2920	2	N	11					88
						12	9									
12	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	80	1	2816	2	N	15					103
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1230	2	N	2					120
							2	9									
02	1148	N	1053	-0-	-95	-0-	30	1	1020	2	N	3					123
							3	9									
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	32	1	1116	2	N	7					130
							8	9									
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	31	1	1126	2	N	2					132
							2	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	2	N	5					137
							6	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	7					144
							8	9									
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	31	1	1149	2	N	4					148
							4	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	N	3					151
							3	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	N	3					154
							3	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	32	1	1086	2	N	1					155
							1	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	34	1	1233	2	N	3					158
							3	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	2	N	1					159
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	567	1	3283	2	N	104					254
							114	9									
02	3248	X	3181	-0-	-67	-0-	499	1	2619	2	N	57	179	1			132
							63	9									
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	598	1	2483	2	N	63					195
							69	9									
04	3540	X	2800	-0-	-740	-0-	426	1	2315	2	N	54	189	1			60
							59	9									
05	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	484	1	2832	2	N	115					175
							127	9									
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	459	1	2597	2	N	122	182	1			115
							134	9									
07	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	471	1	2574	2	N	127					242
							140	9									
08	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	463	1	2502	2	N	112	182	1			172
							123	9									
09	3330	X	2903	-0-	-427	-0-	448	1	2334	2	N	110					282
							121	9									
10	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	469	1	2520	2	N	118	365	1			35
							130	9									
11	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	495	1	2513	2	N	132					167
							145	9									
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	503	1	2649	2	N	121	183	1			105
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 38,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	424	1	2456	2	N	77					209
							85	9									
02	3080	X	2303	-0-	-777	-0-	363	1	1904	2	N	33	189	1			53
							36	9									
03	3410	X	728	-0-	-2682	-0-	139	1	579	2	N	9					62
							10	9									
04	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	434	1	2362	2	N	43					105
							47	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	443	1	2592	2	N	29					134
							32	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	446	1	2528	2	N	39					173
							43	9									
07	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	451	1	2465	2	N	24					197
							26	9									
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	459	1	2485	2	N	27	179	1			45
							30	9									
09	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	438	1	2282	2	N	32					77
							35	9									
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	456	1	2450	2	N	32					109
							35	9									
11	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	387	1	1963	2	N	41					150
							45	9									
12	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	406	1	2138	2	N	49					199
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	249	1	1446	2	N	16					189
							18	9									
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1354	2	N	-0-					189
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	383	1	1588	2	N	-0-					189
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	340	1	1848	2	N	-0-					189
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	313	1	1826	2	N	-0-					189
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	295	1	1671	2	N	-0-					189
07	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	318	1	1735	2	N	1					190
							1	9									
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	318	1	1720	2	N	7	164	1			33
							8	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	314	1	1630	2	N	10					43
							11	9									
10	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	315	1	1700	2	N	2					45
							2	9									
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	318	1	1614	2	N	23					68
							25	9									
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	331	1	1736	2	N	14					82
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361 X	12912	-0-	-449	-0-	620	1	12035	2	N	234	179	1			286
						257	9									
02	12068 X	11447	-0-	-621	-0-	560	1	10864	2	N	21	147	1			160
						23	9									
03	13330 X	11252	-0-	-2078	-0-	580	1	10514	2	N	144	180	1			124
						158	9									
04	12630 X	12156	-0-	-474	-0-	600	1	11406	2	N	136	180	1			80
						150	9									
05	12989 X	12072	-0-	-917	-0-	620	1	11362	2	N	82					162
						90	9									
06	12510 X	11943	-0-	-567	-0-	600	1	11247	2	N	87	178	1			71
						96	9									
07	12679 X	12319	-0-	-360	-0-	620	1	11605	2	N	85					156
						94	9									
08	12555 X	11988	-0-	-567	-0-	620	1	11279	2	N	81					237
						89	9									
09	12150 X	11380	-0-	-770	-0-	600	1	10693	2	N	79	187	1			129
						87	9									
10	12338 X	11414	-0-	-924	-0-	620	1	10697	2	N	88	172	1			45
						97	9									
11	11940 X	11723	-0-	-217	-0-	600	1	10983	2	N	127					172
						140	9									
12	12307 X	11877	-0-	-430	-0-	620	1	11134	2	N	112	184	1			100
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 142,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3291	-0-	-1080	-0-	675	1	2521	2	N	86					206
						95	9									
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-	167	1			39
03	4309 X	497	-0-	-3812	-0-	200	1	297	2	N	-0-					39
04	4080 X	451	-0-	-3629	-0-	225	1	226	2	N	-0-					39
05	3906 X	2138	-0-	-1768	-0-	500	1	1613	2	N	23					62
						25	9									
*06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	750	1	2483	2	N	44					106
						48	9									
*07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	375	1	1533	2	N	-0-					106
*08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					106
*09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					106
*10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	106	1			-0-
*11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
*12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

01	5301 X	4029	-0-	-1272	-0-	4017	2	12	9	N	11					120
02	4144 X	3652	-0-	-492	-0-	3633	2	19	9	N	17					137
03	4588 X	3144	-0-	-1444	-0-	3144	2			N	-0-					137
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4663	2	33	9	N	30					167
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4017	2	13	9	N	12					179
06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	N	6					185
07	4867 X	4128	-0-	-739	-0-	4096	2	32	9	N	29	182	1			32
08	4867 X	4161	-0-	-706	-0-	4155	2	6	9	N	5					37
09	4710 X	2858	-0-	-1852	-0-	2855	2	3	9	N	3					40
10	4557 X	3779	-0-	-778	-0-	3773	2	6	9	N	5					45
11	4410 X	2449	-0-	-1961	-0-	2446	2	3	9	N	3					48
12	4154 X	3305	-0-	-849	-0-	3295	2	10	9	N	9					57

TOTAL GAS PROD: 44,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

01	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					113
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	17	1	89	2	N	-0-					113
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					113
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	N	-0-					113
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-					113
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	N	-0-					113
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	N	-0-					113
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					113
09	3000 N	17413	-0-	14413	14413	10563	1	6850	2	N	-0-					113
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	11313					N	-0-					113
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					113
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 21,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	583	1	5308	2	N	146	159	1			90
							161	9									
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	993	1	5285	2	N	154	175	1			69
							169	9									
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1269	1	5832	2	N	217	209	1			77
							239	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	1483	1	5392	2	N	164	174	1			67
							180	9									
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1006	1	5315	2	N	173	177	1			63
							190	9									
06	6270	X	4679	-0-	-1591	-0-	628	1	3803	2	N	225	213	1			75
							248	9									
07	6479	X	5420	-0-	-1059	-0-	1085	1	4133	2	N	184	173	1			86
							202	9									
08	6479	X	4020	-0-	-2459	-0-	3851	2	169	9	N	154					240
09	6270	X	5712	-0-	-558	-0-	3375	1	2188	2	N	135	175	1			200
							149	9									
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					200
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					200
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 53,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	894	2	N	109					175
							120	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	891	2	N	102					277
							112	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1038	2	N	105	200	1			182
							116	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	307	1	1114	2	N	121	178	1			125
							133	9									
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	178	1	943	2	N	112	180	1			57
							123	9									
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	106	1	644	2	N	94	19	1			132
							103	9									
07	1364	N	936	-0-	-428	-0-	169	1	642	2	N	114	178	1			68
							125	9									
08	1240	N	730	-0-	-510	-0-	547	2	183	9	N	166	177	1			57
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	383	1	249	2	N	95					152
							105	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					152
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					152
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	178	1	1618	2	N	127	181	1			80
							140	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	266	1	1415	2	N	139					219
							153	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1547	2	N	195	217	1			197
							215	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	398	1	1447	2	N	126	179	1			144
							139	9									
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	300	1	1584	2	N	145	189	1			100
							160	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	240	1	1451	2	N	168	221	1			47
							185	9									
07	3100	N	3671	-0-	571	571	716	1	2727	2	N	207	182	1			72
							228	9									
08	2046	N	1352	-0-	-694	-0-	1177	2	175	9	N	159	181	1			50
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1134	1	735	2	N	175	178	1			47
							193	9									
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					47
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					47
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	85	2	N	10					220
							11	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	9					229
							10	9									
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	67	2	N	4	1	1			232
							4	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	3					235
							3	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	2					237
							2	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	4	1	1			240
							4	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					240
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					240
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	61	1	40	2	N	-0-					240
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					240
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					240
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					72
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					72
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					72
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					72
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					72
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	76	1			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	N	23	39	1			138
						25	9									
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42					180
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	274	1	704	2	N	66	179	1			67
						73	9									
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	801	2	N	32	39	1			60
						35	9									
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	23					83
						25	9									
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	N	23					106
						25	9									
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	443	1	520	2	N	35					141
						39	9									
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117	1	793	2	N	23					164
						25	9									
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	44	179	1			29
						48	9									
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	740	2	N	22					51
						24	9									
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	726	2	N	25					76
						28	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	786	1	1954	3	Y	70					165
						77	9									
02	2940 X	2255	-0-	-685	-0-	254	1	1887	3	Y	104	158	1			111
						114	9									
03	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	343	1	1924	3	Y	85					196
						94	9									
04	3150 X	2144	-0-	-1006	-0-	273	1	1791	3	Y	73	154	1			115
						80	9									
05	3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	336	1	1743	3	Y	63					178
						69	9									
06	2730 X	1735	-0-	-995	-0-	273	1	1397	3	Y	59					237
						65	9									
07	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	227	1	1937	3	Y	111	152	1			196
						122	9									
08	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	333	1	1876	3	Y	69	127	1			138
						76	9									
09	2130 X	1677	-0-	-453	-0-	65	1	1547	3	Y	59					197
						65	9									
10	2294 X	2029	-0-	-265	-0-	169	1	1790	3	Y	64					261
						70	9									
11	2220 X	1756	-0-	-464	-0-	15	1	1666	3	Y	68					329
						75	9									
12	2294 X	1362	-0-	-932	-0-	84	1	1221	3	Y	52	112	1			269
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	324	3	Y	12	2	1			36
							13	9									
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	46	1	339	3	Y	19	28	1			27
							21	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	70	1	395	3	Y	18					45
							20	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	16	33	1			28
							18	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	Y	14					42
							15	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	74	1	376	3	Y	16					58
							18	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	48	1	407	3	Y	23	32	1			49
							25	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	Y	15	27	1			37
							17	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	20					57
							22	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	18					75
							20	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	510	3	Y	21					96
							23	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	21	45	1			72
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	516	1	1284	3	N	147	63	1			161
							162	9									
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1494	3	N	125	180	1			106
							138	9									
03	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	264	1	1482	3	N	146	181	1			71
							161	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	238	1	1562	3	N	138	186	1			23
							152	9									
05	2015	X	2004	-0-	-11	-0-	300	1	1560	3	N	131					154
							144	9									
06	1950	X	1949	-0-	-1	-0-	295	1	1505	3	N	135	177	1			112
							149	9									
07	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	192	1	1638	3	N	126					238
							139	9									
08	2015	X	1993	-0-	-22	-0-	280	1	1580	3	N	121	183	1			176
							133	9									
09	1950	X	1762	-0-	-188	-0-	66	1	1564	3	N	120	183	1			113
							132	9									
10	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	143	1	1522	3	N	123					236
							135	9									
11	1950	X	1725	-0-	-225	-0-	15	1	1570	3	N	127	188	1			175
							140	9									
12	1984	X	1729	-0-	-255	-0-	102	1	1493	3	N	122	185	1			112
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	125	1	310	3	N	10	15	1			113
							11	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	7					120
							8	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	3	N	3					123
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	378	3	N	1					124
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	377	3	N	1					125
							1	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	364	3	N	1					126
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	N	7					133
							8	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	10					143
							11	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	1					144
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	N	6					150
							7	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	446	3	N	6					156
							7	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	1					157
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	883	2	391	9	N	355	355	1			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	N	-0-			273
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	3			276
						3	9							
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-			276
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-			276
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	N	-0-			276
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-			276
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	-0-			276
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-			276
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	38	1	725	3	N	-0-			276
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	38	1	726	3	N	-0-			276
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	3	N	-0-			276
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	550	1	11563	3	N	220	362	1			258
							242	9									
02	10332	X	8664	-0-	-1668	-0-	404	1	8115	3	N	132	186	1			204
							145	9									
03	11718	X	11483	-0-	-235	-0-	512	1	10785	3	N	169					373
							186	9									
04	11970	X	8980	-0-	-2990	-0-	445	1	8330	3	N	186	353	1			206
							205	9									
05	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	507	1	10604	3	N	149					355
							164	9									
06	11970	X	10414	-0-	-1556	-0-	505	1	9753	3	N	142	184	1			313
							156	9									
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	554	1	11101	3	N	130	182	1			261
							143	9									
08	11470	X	10525	-0-	-945	-0-	520	1	9797	3	N	189					450
							208	9									
09	10920	X	9568	-0-	-1352	-0-	474	1	8985	3	N	99	343	1			206
							109	9									
10	11811	X	10182	-0-	-1629	-0-	494	1	9519	3	N	154					360
							169	9									
11	11430	X	9388	-0-	-2042	-0-	464	1	8769	3	N	141	174	1			327
							155	9									
12	11811	X	10021	-0-	-1790	-0-	461	1	9406	3	N	140					467
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 124,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	66	4	N	158	171	1			276
							174	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	55	4	N	134	173	1			237
							147	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	63	4	N	151	169	1			219
							166	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	5	1	59	4	N	143	172	1			190
							157	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	146	167	1			169
							161	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	58	4	N	142	176	1			135
							156	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1	45	4	N	112	169	1			78
							123	9									
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	53	4	N	130	163	1			45
							143	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	57	4	N	138					183
							152	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	54	4	N	132	167	1			148
							145	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	54	4	N	133	170	1			111
							146	9									
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	147	161	1			97
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	10					125
							11	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108	1	534	2	N	-0-					125
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	567	2	N	5					130
							6	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	131	1	562	2	N	3					133
							3	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	75	1	294	2	N	7	117	1			23
							8	9									
06	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					23
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					28
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					34
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4209	-0-	-47	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3955	-0-	-545	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					40
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3		30
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2		32
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1		33
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1		34
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1		35
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		35
07	1023	N	108	-0-	-915	-0-	108	2			N	-0-		35
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1		36
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1		37
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1		38
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		38
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	108	-0-	-462	-0-	54	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	1			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			Y	-0-					-0-
09	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	2	N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8590	-0-	-865	-0-	620	1	7912	2	N	53					144
						58	9									
02	8540 X	7177	-0-	-1363	-0-	560	1	6559	2	N	53					197
						58	9									
03	9021 X	8479	-0-	-542	-0-	560	1	7857	2	N	56	176	1			77
						62	9									
04	8670 X	8605	-0-	-65	-0-	600	1	7917	2	N	80					157
						88	9									
05	8959 X	8683	-0-	-276	-0-	620	1	8019	2	N	40					197
						44	9									
06	8310 X	8139	-0-	-171	-0-	600	1	7502	2	N	34	164	1			67
						37	9									
07	8897 X	8310	-0-	-587	-0-	620	1	7625	2	N	59					126
						65	9									
08	8897 X	8223	-0-	-674	-0-	620	1	7545	2	N	53					179
						58	9									
09	8610 X	7800	-0-	-810	-0-	600	1	7171	2	N	26					205
						29	9									
10	8680 X	7864	-0-	-816	-0-	620	1	7244	2	N	-0-					205
11	8130 X	7587	-0-	-543	-0-	600	1	6913	2	N	67	173	1			99
						74	9									
12	8308 X	7270	-0-	-1038	-0-	620	1	6596	2	N	49					148
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 96,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1283	2	80	9	N	73					175
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	1059	2	91	9	N	83	168	1			90
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1163	2	75	9	N	68					158
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1221	2	78	9	N	71	169	1			60
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1359	2	80	9	N	73					133
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1093	2	69	9	N	63					196
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1597	2	74	9	N	67	174	1			89
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1560	2	76	9	N	69					158
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1379	2	63	9	N	57					215
10	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	987	2	17	9	N	15	172	1			58
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1663	2	87	9	N	79					137
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1			138
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			138
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			138
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			139
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			139
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	N	42					157
							46	9									
02	2240	N	909	-0-	-1331	-0-	30	1	851	2	N	25					182
							28	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1430	2	N	74	164	1			92
							81	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	89	1	2552	2	N	55					147
							61	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	48					195
							53	9									
06	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	90	1	1116	2	N	43					238
							47	9									
07	2635	N	1798	-0-	-837	-0-	93	1	1649	2	N	51	160	1			129
							56	9									
08	1674	N	235	-0-	-1439	-0-	12	1	189	2	N	31					160
							34	9									
09	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	42	1	943	2	N	22					182
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1354	2	N	30					145
							33	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	2	N	30					175
							33	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	50					225
							55	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	N	36					261
							40	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	22	171	1			112
							24	9									
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	31	1	1047	2	N	13					125
							14	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1578	2	N	-0-					125
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					125
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	23	1	795	2	N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	19					144
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	56	162	1			73
							62	9									
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1002	2	23	9	N	21					94
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	43	1	1686	2	N	15					109
							17	9									
04	1500	N	635	-0-	-865	-0-	57	1	576	2	N	2					111
							2	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	2	N	33					144
							36	9									
06	1680	N	1249	-0-	-431	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					144
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1054	2	N	61	156	1			49
							67	9									
08	1488	N	523	-0-	-965	-0-	64	1	449	2	N	9					58
							10	9									
09	1260	N	170	-0-	-1090	-0-	20	1	150	2	N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	6777	-0-	6777	6777	6777	2			N	-0-					-0-
10	0	W	18999	-0-	18999	25776	18999	2			N	-0-					-0-
*11	19509		22490	-0-	2981	28757	22490	2			N	-0-					-0-
*12	22490		NO RPT	-0-	-22490	6267					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314 X	13802	-0-	-1512	-0-	620	1	13019	2	N	148					190
						163	9									
02	13608 X	12366	-0-	-1242	-0-	560	1	11722	2	N	76	179	1			87
						84	9									
03	15066 X	10184	-0-	-4882	-0-	440	1	9659	2	N	77					164
						85	9									
04	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	600	1	13920	2	N	98	172	1			90
						108	9									
05	14136 X	12363	-0-	-1773	-0-	560	1	11691	2	N	102					192
						112	9									
06	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	600	1	13301	2	N	79	177	1			94
						87	9									
07	15128 X	13980	-0-	-1148	-0-	620	1	13221	2	N	126	175	1			45
						139	9									
08	15128 X	14061	-0-	-1067	-0-	620	1	13329	2	N	102					147
						112	9									
09	14640 X	13885	-0-	-755	-0-	600	1	13163	2	N	111	173	1			85
						122	9									
10	14446 X	14395	-0-	-51	-0-	620	1	13631	2	N	131	181	1			35
						144	9									
11	13980 X	13766	-0-	-214	-0-	600	1	13054	2	N	102					137
						112	9									
*12	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	620	1	14975	2	N	145	180	1			102
						160	9									

TOTAL GAS PROD: 163,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456 X	36062	-0-	-394	-0-	2480	1	33053	2	N	481	370	1	160	7	179
						529	9									
02	30174 X	30174	-0-	-0-	-0-	2000	1	27627	2	N	497	551	1			125
						547	9									
03	30814 X	26840	-0-	-3974	-0-	2480	1	24016	2	N	313	370	1			68
						344	9									
04	34890 X	28742	-0-	-6148	-0-	2320	1	26017	2	N	368	361	1			75
						405	9									
05	36053 X	23984	-0-	-12069	-0-	2400	1	21306	2	N	253	179	1			149
						278	9									
06	34890 X	29141	-0-	-5749	-0-	2240	1	26540	2	N	328	372	1			105
						361	9									
07	33418 X	27946	-0-	-5472	-0-	2400	1	25170	2	N	342	365	1			82
						376	9									
08	29698 X	26738	-0-	-2960	-0-	2320	1	24093	2	N	295	182	1			195
						325	9									
09	29130 X	15241	-0-	-13889	-0-	1600	1	13468	2	N	157	180	1			172
						173	9									
10	30101 X	11918	-0-	-18183	-0-	1120	1	10756	2	N	38					210
						42	9									
11	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	2400	1	38833	2	N	821	732	1			299
						903	9									
*12	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	2480	1	30231	2	N	495	567	1			227
						545	9									

TOTAL GAS PROD: 332,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1971	-0-	-757	-0-	1925	2	46	9	N	42	170	1			57
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2230	2	42	9	N	38					95
03	1674	N	750	-0-	-924	-0-	725	2	25	9	N	23					118
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2134	2	47	9	N	43					161
*05	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2150	2	53	9	N	48	156	1			53
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1955	2	47	9	N	43					96
07	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	2060	2	57	9	N	52					148
08	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2113	2	53	9	N	48					196
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2042	2	36	9	N	33					229
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2285	2	36	9	N	33					262
*11	2100	N	1696	-0-	-404	-0-	1644	2	52	9	N	47					309
12	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	1553	2	36	9	N	33					295

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	917	2	33	9	N	30					148
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25					173
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	427	2	20	9	N	18					191
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	830	2	9	9	N	8					199
*05	1178	N	888	-0-	-290	-0-	860	2	28	9	N	25	174	1			50
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25					75
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	883	2	30	9	N	27					102
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25					127
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	N	27					154
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	N	27					181
*11	900	N	824	-0-	-76	-0-	810	2	14	9	N	13					194
12	930	N	696	-0-	-234	-0-	666	2	30	9	N	27					235

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	205	1	2102	2	N	-0-					60
02	2044	X	2041	-0-	-3	-0-	214	1	1827	2	N	-0-					60
03	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	191	1	1864	2	N	103	144	1			19
							113	9									
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	203	1	1927	2	N	-0-					19
05	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	219	1	1962	2	N	-0-					19
06	2190	X	1858	-0-	-332	-0-	203	1	1655	2	N	-0-					19
07	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	214	1	1601	2	N	-0-					19
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	237	1	2083	2	N	-0-					19
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	2	N	-0-					19
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	79	1	2566	2	N	221	142	1			98
							243	9									
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	122	1	1961	2	N	62	142	1			18
							68	9									
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	260	1	2604	2	N	-0-					28
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	206	1	1792	2	N	-0-					28
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2663	2	N	52					80
							57	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	247	1	2351	2	N	-0-					80
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	246	1	2179	2	N	-0-					80
06	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	247	1	2050	2	N	-0-					80
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	251	1	1855	2	N	-0-					80
08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	228	1	2071	2	N	-0-					80
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1106	2	N	-0-					80
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	295	235	1			140
							325	9									
11	3000	N	3153	-0-	153	153	166	1	2834	2	N	139	235	1			44
							153	9									
*12	518	N	365	-0-	-153	-0-	23	1	342	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24636	R	24636	-0-	-0-	-0-	560	1	24076	2	N	-0-					-0-
02	18706	R	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
03	18346	R	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
04	18705	R	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
05	19348	R	19348	-0-	-0-	-0-	435	1	18913	2	N	-0-					-0-
06	20760		-0-	-0-	-20760	-0-					N	-0-					-0-
07	20708	#	-0-	-0-	-20708	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	#	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391		745	-0-	-47646	4254	140	1	605	2	N	-0-					-0-
02	4661	R	407	-0-	-4254	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	8463	#	658	-0-	-7805	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	6180	#	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259	3			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - P/A 02/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

01	20801 #	6664	-0-	-14137	-0-	4320	2	2344	9	N	2131	1913	1			399
02	13468 #	8442	-0-	-5026	-0-	5416	2	3026	9	N	2751	2838	1			312
03	14911 #	8366	-0-	-6545	-0-	5519	2	2847	9	N	2588	2269	1			631
04	14430 #	7830	-0-	-6600	-0-	5302	2	2528	9	N	2298	2609	1			320
05	12555 #	3647	-0-	-8908	-0-	1568	2	2079	9	N	1890	1746	1			464
06	9060 #	-0-	-0-	-9060	-0-					N	2566	2680	1			350
07	9362 #	-0-	-0-	-9362	-0-					N	2939	3040	1			249
08	8370 #	-0-	-0-	-8370	-0-					N	2831	2663	1			417
09	7830 #	-0-	-0-	-7830	-0-					N	2582	2432	1			567
10	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2453	2547	1			473
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2180	2060	1			593
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1754	1730	1			617

TOTAL GAS PROD: 34,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,963

RATTLESNAKE MOUND (7000) //CONT.// 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

01	DLQ G-10	5113	-0-	5113	B	39831	258	1	4780	2	Y	68				88
							75	9								
02	DLQ G-10	9169	-0-	9169	B	49000	465	1	8691	2	Y	12				100
							13	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 49000																
03	0	6496	-0-	6496	B	55496	616	1	5825	2	Y	50				150
							55	9								
04	10590	-0-	-0-	-10590	B	44906					Y	-0-				150
05	0	-0-	-0-	-0-	B	44906					Y	-0-	131	1		19
06	0	-0-	-0-	-0-	B	44906					Y	-0-				19
07	0	-0-	-0-	-0-	B	44906					Y	-0-				19
08	10943	-0-	-0-	-10943	B	33963					Y	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33963																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	33963					Y	-0-				19
10	T. A.	6742	-0-	6742	B	40705	533	1	6136	2	Y	66				85
							73	9								
11	T. A.	8186	-0-	8186		48891	774	1	7391	2	Y	19				104
							21	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		48891					Y	NO RPT				104

TOTAL GAS PROD: 35,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RAVEN FOREST (11300) //CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC //CONT.// 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	21075	-0-	21075 B	138613	1075	1	19924	2	Y	69					97
						76	9									
02	0 N	14602	-0-	14602 B	153215	739	1	13809	2	Y	49	122	1			24
						54	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153215																
03	0 N	7483	-0-	7483 B	160698	714	1	6729	2	Y	36					60
						40	9									
04	12510	10012	-0-	-2498 B	158200	1290	1	8671	2	Y	46					106
						51	9									
05	0	15299	-0-	15299 B	173499	1333	1	13914	2	Y	47					153
						52	9									
06	0	15194	-0-	15194 B	188693	1290	1	13861	2	Y	39	156	1			36
						43	9									
07	0	16354	-0-	16354 B	205047	1333	1	14979	2	Y	38					74
						42	9									
08	12927	13378	-0-	451 B	205498	1333	1	12016	2	Y	26					100
						29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 205498																
09	0	11695	-0-	11695 B	217193	1290	1	10349	2	Y	51	151	1			-0-
						56	9									
10	0	10080	-0-	10080 B	227273	800	1	9205	2	Y	68					68
						75	9									
*11	232758 X	5485	-0-	-227273	-0-	516	1	4932	2	Y	34					102
						37	9									
12	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 140,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	254	1	1118	2	N	68					215
						75	9									
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	277	1	744	2	N	68	181	1			102
						75	9									
03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	307	1	742	2	N	65					167
						72	9									
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	294	1	692	2	N	47					214
						52	9									
05	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	304	1	721	2	N	58	182	1			90
						64	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	294	1	777	2	N	54					144
						59	9									
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	301	1	969	2	N	56					200
						62	9									
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	298	1	975	2	N	86	177	1			109
						95	9									
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	297	1	801	2	N	-0-					109
10	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	304	1	720	2	N	96					205
						106	9									
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	261	1	1087	2	N	74	175	1			104
						81	9									
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	288	1	735	2	N	63					167
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	218	1	2923	2	Y	10					160
							11	9									
*02	2716	X	1622	-0-	-1094	-0-	140	1	1480	2	Y	2	48	1			114
							2	9									
*03	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	171	1	2177	2	Y	5					119
							6	9									
*04	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	259	1	2050	2	Y	17					136
							19	9									
*05	2945	X	1951	-0-	-994	-0-	486	1	1459	2	Y	5	23	1			118
							6	9									
*06	2100	N	99	-0-	-2001	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					118
*07	3100	N	3258	-0-	158	158	1020	1	2228	2	Y	9	31	1			96
							10	9									
*08	1238	N	1080	-0-	-158	-0-	1080	2			Y	-0-					96
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	842	1	1041	2	Y	-0-	43	1			53
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	693	1	1158	2	Y	-0-					53
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	-0-	31	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		9	-0-	9	138	9	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					-0-
07	218	X	80	-0-	-138	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	55	1	53	2	N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	1					3
							1	9									
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					3
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	Y	-0-					3
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	Y	6	2	1			7
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	457	2	Y	4					11
							4	9									
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	160	1	351	2	Y	12	1	1			22
							13	9									
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	248	1	315	2	Y	-0-					22
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	256	1	337	2	Y	2	8	1			16
							2	9									
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	230	1	386	2	Y	10					26
							11	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	-0-	12	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2749	2	N	18					137
							20	9									
02	3360	X	2991	-0-	-369	-0-	520	1	2385	2	N	78	192	1			23
							86	9									
03	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	620	1	2669	2	N	49					72
							54	9									
04	3690	X	2646	-0-	-1044	-0-	560	1	2064	2	N	20					92
							22	9									
05	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	620	1	2441	2	N	42					134
							46	9									
06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	600	1	2177	2	N	11					145
							12	9									
07	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	540	1	2019	2	N	15					160
							17	9									
08	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	520	1	2319	2	N	23	166	1			17
							25	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2422	2	N	16					33
							18	9									
10	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	620	1	2415	2	N	27					60
							30	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	600	1	2284	2	N	20					80
							22	9									
12	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	520	1	2234	2	N	32					112
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					416
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					417
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					417
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	9	N	1					418
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	9	N	1					419
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					419
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	9	N	1					420
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	644	1	8652	2	Y	31					446
							34	9									
*02	7952	X	7457	-0-	-495	-0-	638	1	6818	2	Y	1	131	1			316
							1	9									
*03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	672	1	8505	2	Y	33					349
							36	9									
*04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	970	1	7669	2	Y	54					403
							59	9									
*05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	3745	1	5460	2	Y	10	73	1			340
							11	9									
*06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1306	1	7491	2	Y	32					372
							35	9									
*07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	2801	1	6123	2	Y	20	89	1			303
							22	9									
*08	8556	X	6530	-0-	-2026	-0-	2870	1	3645	2	Y	14					317
							15	9									
*09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	3451	1	4532	2	Y	77	128	1			266
							85	9									
*10	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	1707	1	2854	2	Y	-0-					266
11	5910	X	2125	-0-	-3785	-0-	190	1	1934	2	Y	1	130	1			137
							1	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 82,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					2
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					2
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					2
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	192	1	45	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	Y	-0-	1	1			3
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	48	1	60	2	Y	-0-					3
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	Y	-0-	1	1			2
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	2	Y	-0-					2
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	192	1	758	2	N	-0-					115
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	291	1	1124	2	N	-0-					115
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	179	1	601	2	N	-0-					115
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	49	1	172	2	N	-0-					115
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					115
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					115
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3797	-0-	-729	-0-	281	1	3510	2	N	5	169	1			18
							6	9									
02	3584	X	3427	-0-	-157	-0-	251	1	3163	2	N	12					30
							13	9									
03	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	266	1	3574	2	N	17					47
							19	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3545	2	N	24					71
							26	9									
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	271	1	3466	2	N	1					72
							1	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	3741	2	N	3					75
							3	9									
07	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	257	1	3102	2	N	6					81
							7	9									
08	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	205	1	3726	2	N	10					91
							11	9									
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4035	2	N	4					95
							4	9									
10	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	209	1	3911	2	N	13					108
							14	9									
11	4050	X	3124	-0-	-926	-0-	170	1	2945	2	N	8					116
							9	9									
12	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	212	1	3867	2	N	19					135
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8745	-0-	-1051	-0-	649	1	8096	2	N	-0-					42
02	8848	X	8043	-0-	-805	-0-	589	1	7404	2	N	45					87
							50	9									
03	9796	X	9578	-0-	-218	-0-	664	1	8908	2	N	5					92
							6	9									
04	8820	X	8655	-0-	-165	-0-	623	1	7980	2	N	47					139
							52	9									
05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	659	1	8445	2	N	-0-					139
06	9270	X	8303	-0-	-967	-0-	605	1	7661	2	N	34					173
							37	9									
07	9579	X	8279	-0-	-1300	-0-	634	1	7645	2	N	-0-					173
08	9579	X	7942	-0-	-1637	-0-	412	1	7508	2	N	20					193
							22	9									
09	8820	X	8228	-0-	-592	-0-	403	1	7825	2	N	-0-					193
10	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	442	1	8270	2	N	-0-	178	1			15
11	8310	X	7755	-0-	-555	-0-	422	1	7312	2	N	19					34
							21	9									
*12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	445	1	8111	2	N	33					67
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 101,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	10110	-0-	-27	-0-	9776	2	334	9	N	304	370	1			164
02	9156 X	8965	-0-	-191	-0-	8665	2	300	9	N	273	185	1			252
03	10106 X	9842	-0-	-264	-0-	9521	2	321	9	N	292	377	1			167
04	9780 X	9525	-0-	-255	-0-	9219	2	306	9	N	278	370	1			75
05	10106 X	9745	-0-	-361	-0-	9435	2	310	9	N	282	185	1			172
06	9780 X	9437	-0-	-343	-0-	9143	2	294	9	N	267	369	1			70
07	9920 X	9768	-0-	-152	-0-	9481	2	287	9	N	261	184	1			147
08	9858 X	9765	-0-	-93	-0-	9471	2	294	9	N	267	192	1			222
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9318	2	283	9	N	257	365	1			114
10	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9647	2	297	9	N	270	187	1			197
11	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9299	2	307	9	N	279	374	1			102
12	9920 X	9788	-0-	-132	-0-	9479	2	309	9	N	281	181	1			202

TOTAL GAS PROD: 116,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	5047	-0-	-254	-0-	264	1	4783	2	Y	-0-					99
02	4788 X	4024	-0-	-764	-0-	230	1	3794	2	Y	-0-					99
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	264	1	5181	2	Y	25					124
						28	9									
04	5520 X	754	-0-	-4766	-0-	43	1	708	2	Y	3					127
						3	9									
05	5146 X	325	-0-	-4821	-0-	325	2			Y	-0-					127
06	5310 X	416	-0-	-4894	-0-	416	2			Y	-0-					127
07	5487 X	501	-0-	-4986	-0-	39	1	460	2	Y	2					129
						2	9									
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	313	1	5703	2	Y	4					133
						4	9									
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	289	1	5597	2	Y	3					136
						3	9									
10	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	279	1	5240	2	Y	4					140
						4	9									
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	308	1	5334	2	Y	1					141
						1	9									
*12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	273	1	4990	2	Y	15					156
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	X	951	-0-	-1374	-0-	65	1	873	2	Y	12	7	1			19
							13	9									
*02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					19
*03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					19
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			8
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	343	1	1970	2	Y	-0-					8
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	138	2	Y	6					14
							7	9									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	569	1	723	2	Y	-0-					14
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	373	1	624	2	Y	8					22
							9	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1013	2	Y	13					35
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	360	1	4842	2	Y	41					102
							45	9									
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	429	1	4585	2	Y	4					106
							4	9									
*03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	380	1	4832	2	Y	-0-					106
*04	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	552	1	4363	2	Y	-0-					106
*05	5208	X	5101	-0-	-107	-0-	1949	1	3107	2	Y	41	43	1			104
							45	9									
*06	5040	X	4898	-0-	-142	-0-	732	1	4166	2	Y	-0-					104
*07	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	1599	1	3495	2	Y	7					111
							8	9									
*08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	3306	1	4199	2	Y	-0-					111
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	2036	1	2674	2	Y	-0-					111
*10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	2029	1	3394	2	Y	5					116
							6	9									
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					116
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 57,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11439 X	5187	-0-	-6252	-0-	355	1	4770	2	Y	56	93	1			138
						62	9									
*02	9380 X	1291	-0-	-8089	-0-	110	1	1172	2	Y	8					146
						9	9									
*03	11439 X	4231	-0-	-7208	-0-	306	1	3895	2	Y	27					173
						30	9									
*04	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	1188	1	9389	2	Y	47					220
						52	9									
*05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6685	2	51	9	Y	46	198	1			68
*06	4680 X	1140	-0-	-3540	-0-	169	1	971	2	Y	-0-					68
*07	3937 X	970	-0-	-2967	-0-	304	1	666	2	Y	-0-					68
*08	9703 X	458	-0-	-9245	-0-	202	1	256	2	Y	-0-					68
*09	9390 X	760	-0-	-8630	-0-	329	1	431	2	Y	-0-					68
*10	1891 X	968	-0-	-923	-0-	362	1	606	2	Y	-0-					68
11	720 X	430	-0-	-290	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					68
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 32,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	176	1			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 353

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	1866	3	N	200	112	1			357
						220	9									
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	106	1	1501	3	N	196	335	1			218
						216	9									
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1247	3	N	98	62	1			254
						108	9									
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	85	1	24	2	N	66	111	1			209
						1134	3	73	9							
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	33	1			176
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	119	1	176	2	N	71					247
						1457	3	78	9							
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	134	1	32	2	N	102	216	1			133
						1753	3	112	9							
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	N	15					148
						910	3	17	9							
09	1590 N	163	-0-	-1427	-0-	11	1	9	2	N	2	24	1			126
						141	3	2	9							
10	1643 N	600	-0-	-1043	-0-	43	1	9	2	N	10					136
						537	3	11	9							
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	N	132	45	1			223
						1203	3	145	9							
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	79	71	1			231
						743	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

01	20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	1236	1	17789	3	N	1000	845	1			406
						1100	9									
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1064	1	15121	3	N	790	910	1			286
						869	9									
03	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1099	1	12612	3	N	718	729	1			275
						790	9									
04	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	992	1	269	2	N	726	729	1			272
						13253	3	799	9							
05	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	1055	1	1899	2	N	730	734	1			268
						12340	3	803	9							
06	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	950	1	1409	2	N	908	731	1			445
						11650	3	999	9							
07	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	1125	1	267	2	N	934	994	1			385
						14726	3	1027	9							
08	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	1327	1	298	2	N	1006	1081	1			310
						16746	3	1107	9							
09	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1050	1	971	2	N	881	938	1			253
						13881	3	969	9							
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	1246	1	244	2	N	992	904	1			341
						15465	3	1091	9							
11	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	876	1	196	2	N	788	788	1			341
						14231	3	867	9							
*12	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	858	1	274	2	N	990	896	1			435
						14469	3	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 202,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,463

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3978	-0-	-951	-0-	3729	3	249	9	N	226	176	1			224
02	4452 X	4208	-0-	-244	-0-	3984	3	224	9	N	204	227	1			201
03	4929 X	4491	-0-	-438	-0-	4246	3	245	9	N	223	181	1			243
04	4770 X	4390	-0-	-380	-0-	82	2	4059	3	N	226	357	1			112
						249	9									
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	599	2	3894	3	N	243	181	1			174
						267	9									
06	4500 X	4495	-0-	-5	-0-	459	2	3796	3	N	218	180	1			212
						240	9									
07	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	75	2	4148	3	N	216	185	1			243
						238	9									
08	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	79	2	4445	3	N	209	362	1			90
						230	9									
09	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-	178	2	2544	3	N	142					232
						156	9									
10	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	67	2	4244	3	N	235	362	1			105
						259	9									
11	4590 X	4485	-0-	-105	-0-	53	2	4193	3	N	217	184	1			138
						239	9									
12	4743 X	4706	-0-	-37	-0-	69	2	4383	3	N	231	183	1			186
						254	9									

TOTAL GAS PROD: 52,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,590

BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	67	21	1			112
							74	9									
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	4	1	54	3	N	33	16	1			129
							36	9									
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	76	3	N	43	7	1			165
							47	9									
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	44	14	1			195
							99	3	48	9							
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	38	190	1			43
							84	3	42	9							
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	37					80
							69	3	41	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	11	1			69
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	1	2	N	-0-					69
							20	3									
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	3	2	N	-0-	43	1			26
							35	3									
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	2					28
							46	3	2	9							
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	4	3	1			29
							4	9									
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	8	8	1			29
							37	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	3687	-0-	-4013	11529	3675	2	12	9	Y	11	6	1			86
02	9800	1838	-0-	-7962	3567	1836	2	2	9	Y	2					88
03	5549	3125	-0-	-2424	1143	3123	2	2	9	Y	2	1	1			89
04	5160 #	3604	-0-	-1556	-0-	1700	1	1902	2	Y	2					91
						2	9									
05	7445	6497	-0-	-948	-0-	1979	1	4507	2	Y	10	4	1			97
						11	9									
06	7356	6363	-0-	-993	-0-	3171	1	3169	2	Y	21	14	1			104
						23	9									
07	5549	8056	-0-	2507	2507	3616	1	4433	2	Y	6	4	1			106
						7	9									
08	5549	6206	-0-	657	3164	3376	1	2788	2	Y	38	29	1			115
						42	9									
09	6206	-0-	-0-	-6206	-0-					Y	25	4	1			136
10	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	51	28	1			159
11	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	51	20	1			190
12	8060 #	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 39,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		2
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
02	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
03	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
04	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
05	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
06	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
07	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
08	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
09	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
11	0	W	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3740	1525	-0-	-2215	43450	1525	2			Y	-0-			97
02	4760	765	-0-	-3995	39455	765	2			Y	-0-			97
03	5270	1275	-0-	-3995	35460	1275	2			Y	-0-			97
04	5100	1489	-0-	-3611	31849	703	1	786	2	Y	-0-			97
05	5270	2674	-0-	-2596	29253	816	1	1858	2	Y	-0-			97
06	5100	2623	-0-	-2477	26776	1312	1	1311	2	Y	-0-			97
07	5270	3341	-0-	-1929	24847	1501	1	1840	2	Y	-0-			97
08	5270	3155	-0-	-2115	22732	1728	1	1427	2	Y	-0-			97
09	2900 N	-0-	-0-	-2900	19832					Y	-0-			97
10	620	-0-	-0-	-620	19212					Y	-0-			97
11	600	-0-	-0-	-600	18612					Y	-0-			97
12	620	NO RPT	-0-	-620	17992					Y	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) //CONT.// 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	171130			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	171130			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	2458	-0-	-381	12934	1	2	2457	9	N	2234	1186	1			5252
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	2083	360	1			6975
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	1218	348	1			7845
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	720	109	1			8456
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	1345	473	1			9328
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	589	379	1			9538
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	474	350	1			9662
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	798	612	1			9848
09	PRTL PLG	40488	-0-	40488	53422	24652	1	13964	2	N	1702	260	1			11290
						1872	9									
10	PRTL PLG	24176	-0-	24176	77598	8075	1	14962	2	N	1035	569	1			11756
						1139	9									
11	PRTL PLG	13400	-0-	13400	90998	3390	1	9175	2	N	759	294	1			12221
						835	9									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	90998					N	NO RPT					12221

TOTAL GAS PROD: 80,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,957

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

01	4030 #	2440	-0-	-1590	-0-	2221	2	219	9	Y	199	106	1			467
02	3640 #	1306	-0-	-2334	-0-	1108	2	198	9	Y	180	31	1			616
03	3032	1966	-0-	-1066	-0-	1852	2	114	9	Y	104	30	1			690
04	3594	2247	-0-	-1347	-0-	1029	1	1151	2	Y	61	9	1			742
						67	9									
05	7180	4055	-0-	-3125	-0-	1198	1	2728	2	Y	117	41	1			818
						129	9									
06	7524	4212	-0-	-3312	-0-	1914	1	1913	2	Y	350	225	1			943
						385	9									
07	930	5172	-0-	4242	4242	2182	1	2675	2	Y	286	211	1			1018
						315	9									
08	930	4261	-0-	3331	7573	2039	1	1684	2	Y	489	375	1			1132
						538	9									
09	4261	-0-	-0-	-4261	3312					Y	-0-					1132
10	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					1132
11	5010 #	1956	-0-	-3054	-0-	518	1	1402	2	Y	33	13	1			1152
						36	9									
12	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					1152

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	23	1	2901	3	N	-0-					130
02	3164 X	2650	-0-	-514	-0-	16	1	2632	3	N	2					132
						2	9									
03	3503 X	2789	-0-	-714	-0-	27	1	2760	3	N	2	1	8			133
						2	9									
04	3390 X	2689	-0-	-701	-0-	15	1	2672	3	N	2					135
						2	9									
05	3503 X	2198	-0-	-1305	-0-	26	1	2170	3	N	2					137
						2	9									
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2855	3	N	-0-					137
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	62	1	2886	3	N	4	1	8			140
						4	9									
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					140
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	69	1	2704	3	N	2					142
						2	9									
10	3038 X	2394	-0-	-644	-0-	52	1	2342	3	N	-0-					142
11	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	119	1	2409	3	N	-0-					142
12	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	162	1	2778	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	7942	-0-	-335	-0-	7941	1	1	9	N	1	1	1			95
02	7476 X	7135	-0-	-341	-0-	7132	1	3	9	N	3	1	1			97
03	8215 X	7805	-0-	-410	-0-	7805	1			N	-0-					97
04	7950 X	7399	-0-	-551	-0-	7399	1			N	-0-					97
05	8060 X	5518	-0-	-2542	-0-	5518	1			N	-0-					97
06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	1			N	-0-					97
07	7905 X	7825	-0-	-80	-0-	7824	1	1	9	N	1	1	1			97
08	7812 X	7671	-0-	-141	-0-	7669	1	2	9	N	2					99
09	7950 X	7323	-0-	-627	-0-	7323	1			N	-0-					99
10	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	7573	1			N	-0-					99
11	7950 X	7190	-0-	-760	-0-	7190	1			N	-0-					99
12	7812 X	7217	-0-	-595	-0-	7216	1	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 88,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

01	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	2782	1			N	-0-					109
02	3360 X	2449	-0-	-911	-0-	2449	1			N	-0-					109
03	3720 X	2630	-0-	-1090	-0-	2630	1			N	-0-					109
04	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	1			N	-0-					109
05	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2791	1			N	-0-					109
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-					109
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	1	1	9	N	1	1	1			109
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	1			N	-0-					109
09	3540 X	3090	-0-	-450	-0-	3090	1			N	-0-					109
10	3658 X	2788	-0-	-870	-0-	2788	1			N	-0-					109
11	3540 X	3147	-0-	-393	-0-	3147	1			N	-0-					109
12	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3046	1			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 35,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

01	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14368	1	1	9	N	1	1	1			245
02	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13073	1	1	9	N	1	1	1			245
03	15500 X	15089	-0-	-411	-0-	15088	1	1	9	N	1	1	1			245
04	15000 X	13533	-0-	-1467	-0-	13533	1			N	-0-					245
05	15500 X	7637	-0-	-7863	-0-	7637	1			N	-0-					245
06	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15632	1	1	9	N	1	1	1			245
07	15097 X	13050	-0-	-2047	-0-	13049	1	1	9	N	1	1	1			245
08	15097 X	14474	-0-	-623	-0-	14474	1			N	-0-					245
09	15120 X	14401	-0-	-719	-0-	14401	1			N	-0-					245
10	15624 X	13467	-0-	-2157	-0-	13467	1			N	-0-					245
11	15120 X	14082	-0-	-1038	-0-	14082	1			N	-0-					245
12	14880 X	12542	-0-	-2338	-0-	12542	1			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 161,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251 106	1 9	2481	2	N	96	183	1	5	8	135
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	368 118	1 9	3985	2	N	107	17	8			225
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	562 117	1 9	5891	2	N	106	192	1			139
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	233 84	1 9	2438	2	N	76	1	8			214
05	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	798 37	1 9	8954	2	N	34	1	8			247
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	834 72	1 9	8249	2	N	65	178	1			134
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	332 72	1 9	3237	2	N	65	2	8			197
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	473 35	1 9	4381	2	N	32	2	8			227
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	521 208	1 9	4634	2	N	189	351	1			65
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	494 76	1 9	4444	2	N	69					134
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	402 149	1 9	4312	2	N	135					269
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 59,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	306 15	1 9	3028	2	N	14	2	8			109
02	3276	X	3184	-0-	-92	-0-	268 7	1 9	2909	2	N	6	3	8			112
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	336 4	1 9	3107	2	N	4	1	8			115
04	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	282 11	1 9	2945	2	N	10					125
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	274 15	1 9	3068	2	N	14					139
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	350 13	1 9	3460	2	N	12					151
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	346 18	1 9	3368	2	N	16					167
08	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	333 2	1 9	3092	2	N	2					169
09	3810	X	2916	-0-	-894	-0-	295	1	2621	2	N	-0-					169
10	3937	X	1865	-0-	-2072	-0-	182 41	1 9	1642	2	N	37	176	1			30
11	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	301 8	1 9	3220	2	N	7					37
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2701	-0-	-585	-0-	248	1	2453	2	N	-0-	173	1			57
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	298	1	3227	2	N	8					65
							9	9									
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	302	1	3161	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	272	1	2843	2	N	-0-					65
05	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	221	1	2474	2	N	-0-					65
06	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	316	1	3130	2	N	5					70
							6	9									
07	3906	X	2587	-0-	-1319	-0-	240	1	2334	2	N	12					82
							13	9									
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	350	1	3245	2	N	-0-					82
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	475	1	4218	2	N	160					242
							176	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	382	1	3434	2	N	19					261
							21	9									
11	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	265	1	2837	2	N	1					262
							1	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 36,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	856	1	8467	2	Y	25	3	8			129
							28	9									
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	624	1	6767	2	Y	27	7	8			149
							30	9									
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	811	1	8495	2	Y	73	2	8			220
							80	9									
04	8730	X	7719	-0-	-1011	-0-	673	1	7033	2	Y	12	178	1	1	8	53
							13	9									
05	9021	X	7817	-0-	-1204	-0-	638	1	7153	2	Y	24					77
							26	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445	-0-	575	1	5688	2	Y	20					97
							22	9									
07	9021	X	3919	-0-	-5102	-0-	526	1	3368	2	Y	23					120
							25	9									
08	9021	X	7694	-0-	-1327	-0-	749	1	6942	2	Y	3	1	8			122
							3	9									
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	856	1	7611	2	Y	-0-					122
10	7812	X	7127	-0-	-685	-0-	713	1	6411	2	Y	3	1	8			124
							3	9									
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	597	1	6394	2	Y	48					172
							53	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 82,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	445	1	4397	2	Y	44	2	8			97
							48	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	384	1	4162	2	Y	40	3	8			134
							44	9									
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	426	1	4462	2	Y	31					165
							34	9									
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	420	1	4386	2	Y	59	186	1			38
							65	9									
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	391	1	4390	2	Y	24					62
							26	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	430	1	4255	2	Y	35					97
							39	9									
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	461	1	4489	2	Y	35					132
							39	9									
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	451	1	4183	2	Y	14	1	8			145
							15	9									
09	4800	X	4325	-0-	-475	-0-	436	1	3878	2	Y	10					155
							11	9									
10	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	396	1	3560	2	Y	32					187
							35	9									
11	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	392	1	4197	2	Y	19	176	1			30
							21	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 51,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	7268	-0-	-389	-0-	662	1	6541	2	N	59	3	8			230
						65	9									
02	6916 X	6608	-0-	-308	-0-	550	1	5967	2	N	83	179	1			134
						91	9									
03	7564 X	7310	-0-	-254	-0-	628	1	6586	2	N	87	1	8			220
						96	9									
04	7320 X	7233	-0-	-87	-0-	622	1	6503	2	N	98	193	1	1	8	124
						108	9									
05	7254 X	6180	-0-	-1074	-0-	504	1	5651	2	N	23					147
						25	9									
06	7080 X	5591	-0-	-1489	-0-	508	1	5025	2	N	53					200
						58	9									
07	7471 X	6664	-0-	-807	-0-	614	1	5982	2	N	62	1	8			261
						68	9									
08	7471 X	5279	-0-	-2192	-0-	511	1	4742	2	N	24	176	1			109
						26	9									
09	7230 X	3093	-0-	-4137	-0-	313	1	2780	2	N	-0-					109
10	6665 X	3762	-0-	-2903	-0-	376	1	3386	2	N	-0-					109
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	581	1	6227	2	N	51					160
						56	9									
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 65,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

01	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	318	1	3144	2	N	9					99
						10	9									
02	4200 X	3038	-0-	-1162	-0-	256	1	2775	2	N	6	3	8			102
						7	9									
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	336	1	3523	2	N	2					104
						2	9									
04	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	289	1	3023	2	N	9	1	8			112
						10	9									
05	3596 X	2982	-0-	-614	-0-	243	1	2730	2	N	8					120
						9	9									
06	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	305	1	3021	2	N	12					132
						13	9									
07	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	303	1	2956	2	N	13					145
						14	9									
08	3875 X	2833	-0-	-1042	-0-	276	1	2557	2	N	-0-					145
09	3330 X	1717	-0-	-1613	-0-	171	1	1524	2	N	20					165
						22	9									
10	3441 X	1004	-0-	-2437	-0-	100	1	898	2	N	5					170
						6	9									
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	324	1	3475	2	N	56	188	1			38
						62	9									
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 32,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4367	-0-	-1337	-0-	399	1	3947	2	N	19	181	1	2	8	75
							21	9									
02	5488	X	2962	-0-	-2526	-0-	250	1	2712	2	N	-0-					75
03	6076	X	3627	-0-	-2449	-0-	316	1	3311	2	N	-0-					75
04	5670	X	4381	-0-	-1289	-0-	382	1	3997	2	N	2					77
							2	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	491	1	5503	2	N	3					80
							3	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	445	1	4409	2	N	5					85
							6	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	506	1	4927	2	N	4					89
							4	9									
08	5983	X	4603	-0-	-1380	-0-	448	1	4153	2	N	2	1	8			90
							2	9									
09	5790	X	4068	-0-	-1722	-0-	405	1	3602	2	N	55					145
							61	9									
10	5983	X	3408	-0-	-2575	-0-	339	1	3052	2	N	15					160
							17	9									
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	506	1	5426	2	N	50					210
							55	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 49,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	554	1	5474	2	N	107	2	8			195
							118	9									
02	5684	X	5474	-0-	-210	-0-	457	1	4951	2	N	60	179	1	6	8	70
							66	9									
03	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	473	1	4962	2	N	15	1	1			84
							17	9									
04	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	443	1	4636	2	N	20					104
							22	9									
05	6138	X	5972	-0-	-166	-0-	484	1	5427	2	N	55					159
							61	9									
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	478	1	4734	2	N	60	188	1			31
							66	9									
07	6076	X	5801	-0-	-275	-0-	536	1	5223	2	N	38	1	8			68
							42	9									
08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	521	1	4835	2	N	17	1	8			84
							19	9									
09	5790	X	4285	-0-	-1505	-0-	433	1	3852	2	N	-0-					84
10	5983	X	4734	-0-	-1249	-0-	473	1	4252	2	N	8					92
							9	9									
11	5610	X	5307	-0-	-303	-0-	448	1	4801	2	N	53					145
							58	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 58,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	419 108	1 9	4140	2	N	98	2	8			210
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	264 46	1 9	2865	2	N	42	182	1			70
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	549 143	1 9	5749	2	N	130	5	1			195
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	534 42	1 9	5587	2	N	38	1	8			232
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	416 43	1 9	4666	2	N	39	181	1			90
06	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	414 65	1 9	4102	2	N	59					149
07	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	445 78	1 9	4333	2	N	71					220
08	4991	X	3257	-0-	-1734	-0-	315 19	1 9	2923	2	N	17	2	8			235
09	4830	X	2479	-0-	-2351	-0-	243 79	1 9	2157	2	N	72	187	1			120
10	4991	X	3551	-0-	-1440	-0-	350 56	1 9	3145	2	N	51	1	8			170
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	467 99	1 9	4999	2	N	90	183	1			77
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 49,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	265 12	1 9	2618	2	N	11	4	8			112
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	213 17	1 9	2313	2	N	15	3	8			124
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	255 41	1 9	2676	2	N	37	1	8			160
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	233 113	1 9	2440	2	N	103	192	1	1	8	70
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	241 13	1 9	2703	2	N	12					82
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	221 17	1 9	2191	2	N	15					97
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	240 23	1 9	2335	2	N	21	1	8			117
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	2091	2	N	5					122
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	193	1	1716	2	N	-0-					122
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	151 1	1 9	1359	2	N	1	1	8			122
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	2424	2	N	5					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	N	2	2	8			170
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	3	3	8			170
							3	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					170
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	604	2	N	3	1	8			172
							3	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	2	N	-0-					172
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					172
07	620	N	154	-0-	-466	-0-	14	1	140	2	N	-0-					172
08	620	N	107	-0-	-513	-0-	10	1	97	2	N	-0-					172
09	600	N	286	-0-	-314	-0-	29	1	256	2	N	1	1	8			172
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-					172
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

01	4898	X	3025	-0-	-1873	-0-	278	1	2744	2	N	3					134
							3	9									
02	3724	X	2177	-0-	-1547	-0-	183	1	1985	2	N	8					142
							9	9									
03	4030	X	2122	-0-	-1908	-0-	185	1	1934	2	N	3					145
							3	9									
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	221	1	2313	2	N	36	1	8			180
							40	9									
05	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	208	1	2330	2	N	15					195
							17	9									
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279	1	2760	2	N	-0-					195
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	488	1	4756	2	N	-0-					195
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	289	1	2684	2	N	6	2	8			199
							7	9									
09	3030	X	2198	-0-	-832	-0-	215	1	1914	2	N	63	177	1			85
							69	9									
10	4898	X	2914	-0-	-1984	-0-	291	1	2621	2	N	2					87
							2	9									
11	4740	X	3689	-0-	-1051	-0-	315	1	3374	2	N	-0-					87
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 32,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2895	-0-	-856	-0-	264	1	2614	2	N	15	2	8			155
						17	9									
02	3388 X	2980	-0-	-408	-0-	252	1	2728	2	N	-0-					155
03	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	313	1	3280	2	N	-0-					155
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	351	1	3675	2	N	14					169
						15	9									
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	10					179
						11	9									
06	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	292	1	2889	2	N	8					187
						9	9									
07	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	292	1	2841	2	N	15					202
						17	9									
08	3751 X	1699	-0-	-2052	-0-	165	1	1534	2	N	-0-					202
09	3630 X	3606	-0-	-24	-0-	365	1	3241	2	N	-0-					202
10	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	284	1	2557	2	N	-0-					202
11	3180 X	2875	-0-	-305	-0-	245	1	2630	2	N	-0-					202
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 34,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

01	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	479	1	4733	2	N	32	2	8			160
						35	9									
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	405	1	4392	2	N	32	3	8			189
						35	9									
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	458	1	4799	2	N	51	1	8			239
						56	9									
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	454	1	4742	2	N	46	1	8			284
						51	9									
05	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	375	1	4209	2	N	15	180	1			119
						17	9									
06	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	385	1	3810	2	N	33					152
						36	9									
07	5425 X	4385	-0-	-1040	-0-	404	1	3931	2	N	45					197
						50	9									
08	5425 X	3637	-0-	-1788	-0-	352	1	3265	2	N	18					215
						20	9									
09	5250 X	3393	-0-	-1857	-0-	339	1	3015	2	N	35	172	1			78
						39	9									
10	4588 X	3230	-0-	-1358	-0-	318	1	2859	2	N	48					126
						53	9									
11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	474	1	5077	2	N	59					185
						65	9									
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	169	1	1674	2	N	2	2	8			249
							2	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	100	1	1087	2	N	-0-					249
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	N	1	1	8			249
							1	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	195	1	2036	2	N	-0-					249
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	N	-0-					249
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1608	2	N	23	172	1			100
							25	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	186	1	1812	2	N	29					129
							32	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1499	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	146	1	1301	2	N	-0-					129
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	178	1	1598	2	N	5					134
							6	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	184	1	1972	2	N	13					147
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	224	1	2217	2	N	14	177	1	4	8	47
							15	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	223	1	2412	2	N	5					52
							6	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	285	1	2989	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	259	1	2705	2	N	-0-					52
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-					52
06	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	230	1	2277	2	N	1					53
							1	9									
07	2604	X	1432	-0-	-1172	-0-	133	1	1293	2	N	5					58
							6	9									
08	2604	X	1221	-0-	-1383	-0-	119	1	1102	2	N	-0-					58
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	281	1	2500	2	N	14					72
							15	9									
10	2604	X	1063	-0-	-1541	-0-	105	1	941	2	N	15					87
							17	9									
11	2520	X	1452	-0-	-1068	-0-	124	1	1327	2	N	1					88
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 24,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	505	1	4998	2	N	23	4	8			204
						25	9									
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	411	1	4454	2	N	21					225
						23	9									
03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	508	1	5327	2	N	68	1	8			292
						75	9									
04	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	498	1	5204	2	N	24	178	1	1	8	137
						26	9									
05	5518 X	3977	-0-	-1541	-0-	324	1	3631	2	N	20					157
						22	9									
06	5730 X	4632	-0-	-1098	-0-	423	1	4184	2	N	23					180
						25	9									
07	5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	412	1	4017	2	N	37					217
						41	9									
08	5921 X	3478	-0-	-2443	-0-	338	1	3131	2	N	8					225
						9	9									
09	5730 X	2519	-0-	-3211	-0-	255	1	2264	2	N	-0-					225
10	4774 X	2589	-0-	-2185	-0-	257	1	2315	2	N	15	1	8			239
						17	9									
11	4620 X	2884	-0-	-1736	-0-	245	1	2629	2	N	9	171	1			77
						10	9									
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 46,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					152
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					161
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					232
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1	8			245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	2			109
*02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	10			119
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			123
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	2			125
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	5			130
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	10			140
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			144
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7 9	N	6			150
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	1	6 9	N	5			155
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			155
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11 9	N	10			165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

01	8370 X	7439	-0-	-931	-0-	504	1	6901	2	N	31					128
						34	9									
02	7560 X	5822	-0-	-1738	-0-	442	1	5346	2	N	31					159
						34	9									
03	8091 X	6396	-0-	-1695	-0-	477	1	5886	2	N	30	169	1			20
						33	9									
04	7500 X	7036	-0-	-464	-0-	460	1	6533	2	N	39					59
						43	9									
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	513	1	7370	2	N	40					99
						44	9									
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	508	1	6946	2	N	34					133
						37	9									
07	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	528	1	7199	2	N	33					166
						36	9									
08	7936 X	7773	-0-	-163	-0-	547	1	7215	2	N	10	149	1			27
						11	9									
09	7680 X	6585	-0-	-1095	-0-	482	1	6070	2	N	30					57
						33	9									
10	7936 X	7174	-0-	-762	-0-	681	1	6479	2	N	13					70
						14	9									
11	7530 X	6879	-0-	-651	-0-	598	1	6246	2	N	32					102
						35	9									
12	7781 X	6366	-0-	-1415	-0-	636	1	5704	2	N	24					126
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 84,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	426	1	5845	2	N	29	175	1			103
							32	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4820	2	N	36					139
							40	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	363	1	4481	2	N	41					180
							45	9									
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	410	1	5823	2	N	34					214
							37	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	417	1	5983	2	N	37					251
							41	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	392	1	5357	2	N	36					287
							40	9									
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	402	1	5488	2	N	74	183	1			178
							81	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	383	1	5049	2	N	34					212
							37	9									
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	418	1	5275	2	N	43					255
							47	9									
10	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	249	1	2369	2	N	12					267
							13	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	302	1	3157	2	N	-0-	171	1			96
12	3038	X	2329	-0-	-709	-0-	234	1	2095	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 60,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND SWD, LLC 722926
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

01	3472 X	840	-0-	-2632	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1271	-0-	-2201	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	465	-0-	-2895	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	320	-0-	-3152	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	1531	-0-	-1941	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	620 X	96	-0-	-524	-0-	58	1	38	2	N	-0-					178
02	560 X	31	-0-	-529	-0-	10	1	21	2	N	-0-					178
03	372 X	7	-0-	-365	-0-	2	1	5	2	N	-0-					178
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-					178
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	31					209
						34	9									
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	992	2	N	7					216
						8	9									
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	175	1	1118	2	N	16	170	1			62
						18	9									
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1591	2	N	208	170	1			100
						229	9									
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2249	2	N	44					144
						48	9									
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	200	1	1346	2	N	37					181
						41	9									
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	149	1	502	2	N	4					185
						4	9									
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	212	1	951	2	N	7					192
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	N	-0-			74
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	35	1	75	2	N	-0-			74
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	8	1	18	2	N	-0-			74
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	29	1	46	2	N	-0-			74
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-			74
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	N	-0-			74
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	N	-0-			74
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	2	N	-0-			74
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	15	1	177	2	N	-0-			74
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	8	1	55	2	N	-0-			74
11	360	N	57	-0-	-303	-0-	13	1	44	2	N	-0-			74
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	3	1	12	2	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	20	1	91	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	207	2	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	100	1	213	2	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-			-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	76	1	168	2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	32	1	207	2	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	367	2	N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	44	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

01	620 N	416	-0-	-204	-0-	95	1	321	2	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	135	1	285	2	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	207	1	461	2	N	-0-			-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	42	1	354	2	N	-0-			-0-
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	64	1	406	2	N	-0-			-0-
07	310 N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	403 N	125	-0-	-278	-0-	14	1	111	2	N	-0-			-0-
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	13	1	43	2	N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - PLUGGED 04/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658	N	NO RPT		-0-
03	4658	NO RPT	-0-	-4658	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - PLUGGED 05/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

01	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-				107
02	4032 X	2931	-0-	-1101	-0-	2925	2	6	9	N	5				112
03	4464 X	4159	-0-	-305	-0-	4153	2	6	9	N	5				117
04	4320 X	3054	-0-	-1266	-0-	3052	2	2	9	N	2				119
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4364	2	8	9	N	7				126
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	3847	2	2	9	N	2				128
07	4154 X	3182	-0-	-972	-0-	3182	2			N	-0-				128
08	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	3522	2	10	9	N	9				137
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-				137
10	4371 X	3223	-0-	-1148	-0-	3223	2			N	-0-				137
11	3840 X	3619	-0-	-221	-0-	3611	2	8	9	N	7				144
12	4464 X	3288	-0-	-1176	-0-	3288	2			N	-0-				144

TOTAL GAS PROD: 43,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

01	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				83
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	35	1	3796	2	N	-0-				83
03	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	155	1	12624	2	N	7				90
						8	9								
04	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	150	1	10300	2	N	2				92
						2	9								
05	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	155	1	12765	2	N	-0-				92
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	150	1	11387	2	N	-0-				92
07	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	155	1	11199	2	N	2				94
						2	9								
08	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	155	1	10782	2	N	-0-				94
09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	150	1	9992	2	N	-0-				94
10	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	155	1	9989	2	N	-0-				94
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	150	1	9519	2	N	-0-				94
*12	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	155	1	9537	2	N	-0-				94

TOTAL GAS PROD: 113,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-				27
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-				27
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-				27
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-				27
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-				27
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				27
07	930 X	184	-0-	-746	-0-	184	2			N	-0-				27
08	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-				27
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-				27
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-				27
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-				27
*12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 43,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

01	14105 X	13654	-0-	-451	-0-	1994	1	11646	2	N	13	2	1			89
						14	9									
02	13020 X	12910	-0-	-110	-0-	2208	1	10689	2	N	12					101
						13	9									
03	14415 X	14053	-0-	-362	-0-	2666	1	11368	2	N	17	3	1			115
						19	9									
04	13950 X	13379	-0-	-571	-0-	2831	1	10533	2	N	14	1	1			128
						15	9									
05	14291 X	10727	-0-	-3564	-0-	1171	1	9542	2	N	13	1	1			140
						14	9									
06	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	1486	1	12609	2	N	15	3	1			152
						17	9									
07	14291 X	13945	-0-	-346	-0-	1993	1	11944	2	N	7					159
						8	9									
08	14043 X	13217	-0-	-826	-0-	2561	1	10643	2	N	12					171
						13	9									
09	13950 X	12442	-0-	-1508	-0-	2035	1	10404	2	N	3					174
						3	9									
10	14415 X	12277	-0-	-2138	-0-	2273	1	10002	2	N	2	2	1			174
						2	9									
11	13950 X	13097	-0-	-853	-0-	1227	1	11869	2	N	1	1	1			174
						1	9									
12	13950 X	12063	-0-	-1887	-0-	1204	1	10858	2	N	1	1	1			174
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 155,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					185
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	N	-0-					185
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	24	1	198	2	N	4					189
							4	9									
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	36	1	151	2	N	-0-					189
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					189
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	3	1	17	2	N	-0-					149
02	4984	X	208	-0-	-4776	-0-	35	1	173	2	N	-0-					149
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	3	1			149
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	1			149
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	468	1	3813	2	N	2	2	1			149
							2	9									
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1190	1	10096	2	N	27	1	1			175
							30	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1396	1	8370	2	N	3					178
							3	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1107	1	4602	2	N	1					179
							1	9									
09	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1647	1	8426	2	N	15					194
							17	9									
10	8897	X	8358	-0-	-539	-0-	1548	1	6810	2	N	-0-					194
11	8610	X	7476	-0-	-1134	-0-	701	1	6775	2	N	-0-					194
12	8897	X	6794	-0-	-2103	-0-	678	1	6116	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 64,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702 X	13285	-0-	-417	-0-	1941	1	11341	2	N	3	180	1			38
						3	9									
02	12740 X	9302	-0-	-3438	-0-	1592	1	7704	2	N	5					43
						6	9									
03	14105 X	8472	-0-	-5633	-0-	1608	1	6856	2	N	7					50
						8	9									
04	13650 X	5981	-0-	-7669	-0-	1265	1	4710	2	N	5					55
						6	9									
05	13454 X	11796	-0-	-1658	-0-	1287	1	10488	2	N	19	1	1			73
						21	9									
06	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1616	1	13706	2	N	12	1	1			84
						13	9									
07	10292 X	6986	-0-	-3306	-0-	999	1	5986	2	N	1					85
						1	9									
08	11811 X	3025	-0-	-8786	-0-	587	1	2438	2	N	-0-					85
09	13650 X	3325	-0-	-10325	-0-	543	1	2776	2	N	5					90
						6	9									
10	14105 X	2228	-0-	-11877	-0-	413	1	1815	2	N	-0-					90
11	13650 X	4570	-0-	-9080	-0-	428	1	4142	2	N	-0-					90
12	6975 X	2526	-0-	-4449	-0-	251	1	2269	2	N	5					95
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 86,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	431	1	2515	2	N	11	1	1			75
						12	9									
02	2968 X	2229	-0-	-739	-0-	382	1	1847	2	N	-0-					75
03	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	437	1	1867	2	N	-0-					75
04	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	463	1	1721	2	N	-0-					75
05	2945 X	2386	-0-	-559	-0-	260	1	2123	2	N	3					78
						3	9									
06	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	260	1	2201	2	N	-0-					78
07	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	323	1	1938	2	N	-0-					78
08	2387 X	2163	-0-	-224	-0-	420	1	1743	2	N	-0-					78
09	2460 X	2041	-0-	-419	-0-	334	1	1707	2	N	-0-					78
10	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	375	1	1650	2	N	-0-					78
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2694	2	N	4					82
						4	9									
*12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	264	1	2381	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 28,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	646	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	327	1	729	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	112	1	837	2	N	-0-					-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	226	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	97	1	1045	2	N	-0-					-0-
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) //CONT.// 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	696	-0-	-389	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2250) 78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
CONCORD, COYLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) //CONT.// 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10600) //CONT.// 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	776	-0-	-2324	6434	685	2	91	9	N	83	173	1			77
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3634					N	48					125
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	534					N	40					165
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	2					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	500	1	3547	2	N	63	216	1			29
							69	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	399	1	2866	2	N	25	17	1			37
							28	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	452	1	3232	2	N	29	19	1			47
							32	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	N	34	26	1			55
							37	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	461	1	3018	2	N	47	45	1			57
							52	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	459	1	2901	2	N	3					60
							3	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	389	1	2887	2	N	9					69
							10	9									
08	2294	X	2028	-0-	-266	-0-	477	1	1525	2	N	24	23	1			70
							26	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	870	1	3166	2	N	14					84
							15	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	530	1	2994	2	N	39	26	1			97
							43	9									
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	395	1	2952	2	N	35	30	1			102
							39	9									
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	386	1	2980	2	N	34	30	1			106
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 41,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	380	1	2696	2	N	60	30	1			137
						66	9									
02	3388 X	3029	-0-	-359	-0-	364	1	2613	2	N	47	15	1			169
						52	9									
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	414	1	2965	2	N	46	17	1			198
						51	9									
04	3390 X	3132	-0-	-258	-0-	401	1	2677	2	N	49	206	1			41
						54	9									
05	3441 X	3218	-0-	-223	-0-	417	1	2734	2	N	61	40	1			62
						67	9									
06	3330 X	2643	-0-	-687	-0-	358	1	2264	2	N	19					81
						21	9									
07	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	352	1	2612	2	N	23					104
						25	9									
08	3441 X	2031	-0-	-1410	-0-	474	1	1517	2	N	36	22	1			118
						40	9									
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	782	1	2848	2	N	18					136
						20	9									
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	538	1	3044	2	N	45	27	1			154
						50	9									
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	366	1	2739	2	N	44	28	1			170
						48	9									
12	3751 X	3312	-0-	-439	-0-	372	1	2871	2	N	63	29	1			204
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	198	1	1407	2	N	38	16	1			102
							42	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	2	N	21	8	1			115
							23	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	205	1	1470	2	N	20	9	1			126
							22	9									
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	204	1	1362	2	N	21	12	1			135
							23	9									
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	182	1	1190	2	N	25	18	1			142
							28	9									
06	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	185	1	1169	2	N	8					150
							9	9									
07	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	135	1	1004	2	N	45					195
							50	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	207	1	661	2	N	15	10	1			200
							17	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	351	1	1279	2	N	27					227
							30	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	217	1	1228	2	N	16	11	1			232
							18	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1223	2	N	18	13	1			237
							20	9									
12	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	163	1	1256	2	N	29	13	1			253
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

01	19366	11711	-0-	-7655	-0-	7741	2	3970	9	N	3609	3807	1				2043
02	14788	11062	-0-	-3726	-0-	7131	2	3931	9	N	3574	3450	1				2167
03	14468	11295	-0-	-3173	-0-	7390	2	3905	9	N	3550	3796	1				1921
04	14446	11153	-0-	-3293	-0-	7197	2	3956	9	N	3596	3475	1				2042
05	14232	11177	-0-	-3055	-0-	7392	2	3785	9	N	3441	3438	1				2045
06	7860	11565	-0-	3705	3705	7725	2	3840	9	N	3491	3491	1				2045
07	21369	12893	-0-	-8476	-0-	8555	2	4338	9	N	3944	3838	1				2151
08	18744	13433	-0-	-5311	-0-	9130	2	4303	9	N	3912	4184	1				1879
09	11157	10132	-0-	-1025	-0-	6753	2	3379	9	N	3072	3181	1				1770
10	9455	11710	-0-	2255	2255	7764	2	3946	9	N	3587	3600	1				1757
11	14965	10930	-0-	-4035	-0-	7112	2	3818	9	N	3471	3721	1				1507
12	9455	10196	-0-	741	741	6553	2	3643	9	N	3312	3192	1				1627

TOTAL GAS PROD: 137,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,559

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

01	2046 #	6	-0-	-2040	-0-	6	2	N	-0-			55
02	1120 #	47	-0-	-1073	-0-	47	2	N	-0-			55
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-			55
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-			55
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			55
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			55
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			55
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2	N	-0-			55
09	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2	N	-0-			55
10	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-			55
11	330 #	123	-0-	-207	-0-	123	2	N	-0-			55
12	341 #	43	-0-	-298	-0-	43	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					36
02	728	X	537	-0-	-191	-0-	537	2			N	-0-					36
03	1395	X	803	-0-	-592	-0-	803	2			N	-0-					36
04	1350	X	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			N	-0-					36
05	1395	X	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					36
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					36
07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					36
08	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					36
09	1230	X	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					36
10	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					36
11	1290	X	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					36
12	1333	X	496	-0-	-837	-0-	496	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1178	-0-	-310	-0-	154	1	990	2	N	31					208
							34	9									
02	1344	#	842	-0-	-502	-0-	104	1	680	2	N	53					261
							58	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	15	125	1			151
							17	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	202	1	1479	2	N	43					194
							47	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	227	1	1761	2	N	74					268
							81	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	830	2	N	54	174	1			148
							59	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1013	2	N	56					204
							62	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	633	1	73	2	N	43					247
							47	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	17					264
							19	9									
10	1209	N	702	-0-	-507	-0-	51	1	625	2	N	24					288
							26	9									
11	720	N	406	-0-	-314	-0-	21	1	378	2	N	6					294
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	3	5	1			30
							3	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	3	1			27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	9	2	1			34
							10	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	3	3	1			34
							3	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	3					37
							3	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5	5	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	#	2186	-0-	-8199	-0-	282	1	1818	2	N	78	277	1			112
							86	9									
02	9380	#	3157	-0-	-6223	-0-	407	1	2660	2	N	82					194
							90	9									
03	10385	#	8999	-0-	-1386	-0-	987	1	7771	2	N	219	288	1			125
							241	9									
04	4454	R	4454	-0-	-0-	-0-	513	1	3770	2	N	155					280
							171	9									
05	6994	R	6994	-0-	-0-	-0-	770	1	5981	2	N	221	138	1			363
							243	9									
06	8700	#	2356	-0-	-6344	-0-	366	1	1932	2	N	53	118	1			298
							58	9									
07	8990	#	2373	-0-	-6617	-0-	337	1	1959	2	N	70					368
							77	9									
08	8990	#	1041	-0-	-7949	-0-	139	1	884	2	N	16					384
							18	9									
09	6780	#	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	331	331	1			-0-
10	7006	#	31	-0-	-6975	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	#	296	-0-	-2804	-0-	15	1	279	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	11	6	1			82
						12	9									
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	2					84
						2	9									
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	2	5	1			81
						2	9									
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	43	1	319	2	N	6					87
						7	9									
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	11	9	1			89
						12	9									
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	280	2	N	5	9	1			85
						6	9									
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	404	2	N	7					92
						8	9									
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	55	1	348	2	N	3					95
						3	9									
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	95	18	1			77
10	620 N	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					77
11	510 N	4	-0-	-506	-0-	4	2			Y	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

01	3100 N	3800	-0-	700	700	3529	2	271	9	N	246	181	1			188
02	2800 N	3047	-0-	247	947	2916	2	131	9	N	119					307
03	1863 N	916	-0-	-947	-0-	879	2	37	9	N	34	191	1			150
04	3146	1843	-0-	-1303	-0-	1724	2	119	9	N	108					258
05	2734	1646	-0-	-1088	-0-	1552	2	94	9	N	85	183	1			160
06	3094	1817	-0-	-1277	-0-	1694	2	123	9	N	112					272
07	558	416	-0-	-142	-0-	405	2	11	9	N	10					282
08	3776	2167	-0-	-1609	-0-	2040	2	127	9	N	115	180	1			217
09	1128	834	-0-	-294	-0-	806	2	28	9	N	25					242
10	558	541	-0-	-17	-0-	521	2	20	9	N	18					260
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	743	2	53	9	N	48					308
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1018	2	77	9	N	70					378

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	101					101
							111	9									
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					101
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					101
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	101					101
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					101
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6836		4441	-0-	-2395	-0-	572	1	3682	2	N	170	78	1			238
							187	9									
02	4744		3296	-0-	-1448	-0-	419	1	2741	2	N	124	179	1			183
							136	9									
03	2046		31	-0-	-2015	-0-	3	1	22	2	N	5	58	1			130
							6	9									
04	3114		2547	-0-	-567	-0-	291	1	2134	2	N	111					241
							122	9									
05	2046		200	-0-	-1846	-0-	22	1	172	2	N	5	38	1			208
							6	9									
06	5982		3160	-0-	-2822	-0-	486	1	2563	2	N	101	52	1			257
							111	9									
07	5578		2936	-0-	-2642	-0-	415	1	2410	2	N	101					358
							111	9									
08	14224		6249	-0-	-7975	-0-	816	1	5185	2	N	225	183	1			400
							248	9									
09	13287	R	13287	-0-	-0-	-0-	1040	1	11513	2	Y	667	186	1			481
							734	9									
10	14267	R	14267	-0-	-0-	-0-	1030	1	12647	2	Y	536	363	1			654
							590	9									
11	24140		19780	-0-	-4360	-0-	1027	1	18140	2	Y	557	702	1			509
							613	9									
*12	15934		19621	-0-	3687	3687	981	1	18084	2	Y	505	546	1			468
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 89,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1			31
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			31
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			31
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			31
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			31
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 #	2952	-0-	-1171	-0-	806	1	1775	3	N	337	344	1			127
						371	9									
02	3500 #	1046	-0-	-2454	-0-	713	1	333	9	N	303	172	1			258
03	3255 #	3131	-0-	-124	-0-	804	1	1966	3	N	328	498	1			88
						361	9									
04	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	362	169	1			281
						398	9									
05	3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	806	1	1901	3	N	311	496	1			96
						342	9									
06	3030 #	2888	-0-	-142	-0-	780	1	1723	3	N	350	172	1			274
						385	9									
07	3131 #	2979	-0-	-152	-0-	806	1	1789	3	N	349	513	1			110
						384	9									
08	3131 #	2916	-0-	-215	-0-	806	1	1725	3	N	350	339	1			121
						385	9									
09	2940 #	2746	-0-	-194	-0-	780	1	1583	3	N	348	345	1			124
						383	9									
10	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	806	1	1931	3	N	339	344	1			119
						373	9									
11	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	780	1	2015	3	N	345	349	1			115
						380	9									
*12	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	806	1	2111	3	N	358	314	1			159
						394	9									

TOTAL GAS PROD: 34,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936 #	1365	-0-	-6571	-0-	180	1	120	4	N	968	727	1			539
						1065	9									
02	7028 #	4583	-0-	-2445	-0-	420	1	280	4	N	3530	3694	1			375
						3883	9									
03	7254 #	3954	-0-	-3300	-0-	465	1	310	4	N	2890	2567	1			698
						3179	9									
04	3420 #	1290	-0-	-2130	-0-	465	1	310	4	N	468	681	1			485
						515	9									
05	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					485
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-					N	109	347	1			247
07	5084 #	371	-0-	-4713	-0-	90	1	43	2	N	216					463
						238	9									
08	3968 #	2753	-0-	-1215	-0-	24	1	990	2	N	1581	1384	1			660
						1739	9									
09	2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	N	1722	1926	1			456
						1894	9									
10	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	N	1687	1730	1			413
						1856	9									
11	2670 #	2173	-0-	-497	-0-	15	1	631	2	N	1388	1040	1			761
						1527	9									
12	3069 #	2432	-0-	-637	-0-	16	1	699	2	N	1561	1372	1			950
						1717	9									

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,120

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	4			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	648	1	2512	2	N	71					171
							78	9									
02	3108	X	2878	-0-	-230	-0-	588	1	2220	2	N	64					235
							70	9									
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	644	1	2402	2	N	79	190	1			124
							87	9									
04	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	628	1	2386	2	N	50					174
							55	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	651	1	2543	2	N	53					227
							58	9									
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	615	1	2431	2	N	50	176	1			101
							55	9									
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	584	1	2300	2	N	54					155
							59	9									
08	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	565	1	2310	2	N	51					206
							56	9									
09	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	630	1	2446	2	N	47	185	1			68
							52	9									
10	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	651	1	2335	2	N	62					130
							68	9									
11	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	595	1	2018	2	N	55					185
							61	9									
12	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	639	1	2071	2	N	62	180	1			67
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 36,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		80696	-0-	80696	80696	2360	1	69570	2	N	7969	7562	1			407
							8766	9									
09	4000		71111	-0-	67111	147807	2115	1	59610	2	N	8533	8785	1			155
							9386	9									
10	7750		30322	-0-	22572	170379	1850	1	23920	2	N	4138	3918	1			375
							4552	9									
11	7500		30281	-0-	22781	193160	1852	1	23371	2	N	4598	4853	1			120
							5058	9									
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	185410					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 212,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,238

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	4			Y	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	4			Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	20					28
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	15	4	3	9	Y	3					31
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	4	3	9	Y	3					34
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	4			Y	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2 RRCID -> 287119 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8070 - 8090

01	0	2333	-0-	2333	2333	2315	2	18	9	N	16					16
02	0	20736	-0-	20736	23069	20552	2	184	9	N	167	41	1			142
03	0	19948	-0-	19948	43017	19812	2	136	9	N	124	185	1			81
04	0	21420	-0-	21420	64437	21277	2	143	9	N	130	173	1			38
05	0	28836	-0-	28836	93273	28680	2	156	9	N	142					180
06	0 Z	7818	-0-	7818	101091	7779	2	39	9	N	35	182	1			33
07	0 Z	12526	-0-	12526	113617	12452	2	74	9	N	67					100
08	0 Z	886	-0-	886	114503	883	2	3	9	N	3					103
09	0 Z	2300	-0-	2300	116803	2296	2	4	9	N	4					107
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	116803					Y	-0-					107
*11	0 Z	976	-0-	976	117779	976	2			Y	-0-					107
12	0 Z	464	-0-	464	118243	462	2	2	9	Y	2					109

TOTAL GAS PROD: 118,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

01	0 W	48	-0-	48	48	41	4	7	9	N	6					6
02	48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) //CONT.// 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	4			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	53	-0-	53	328	50	4	3	9	Y	3					5
07	DLQ G-10	10	-0-	10	338	10	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					5
*09	345 R	7	-0-	-338	-0-	7	4			Y	-0-					5
*10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
*12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

01	15903	8714	-0-	-7189	-0-	8708	2	6	9	N	5					209
02	14364	4304	-0-	-10060	-0-	4304	2			N	-0-					209
03	15903	8853	-0-	-7050	-0-	8851	2	2	9	N	2					211
04	13682 R	13682	-0-	-0-	-0-	13662	2	20	9	N	18	187	1			42
05	11131 R	11131	-0-	-0-	-0-	11113	2	18	9	N	16					58
06	11710 R	11710	-0-	-0-	-0-	11702	2	8	9	N	7					65
07	14136 #	10601	-0-	-3535	-0-	10591	2	10	9	N	9					74
08	14136 #	10257	-0-	-3879	-0-	10243	2	14	9	N	13					87
09	13680 #	5485	-0-	-8195	-0-	5474	2	11	9	N	10					97
10	12090 #	7903	-0-	-4187	-0-	7889	2	14	9	N	13					110
11	11700 #	11115	-0-	-585	-0-	11100	2	15	9	N	14					124
12	10602 #	8839	-0-	-1763	-0-	8828	2	11	9	N	10					134

TOTAL GAS PROD: 112,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125 R	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	35	4	12	9	Y	11					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-		-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-		-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-		-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	2	N	-0-		-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	2	N	-0-		-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1711	-0-	-1389	2648	67	1	1644	2	Y	-0-					150
02	2800	N	1235	-0-	-1565	1083	63	1	1104	2	Y	62					212
							68	9									
03	2756	X	1673	-0-	-1083	-0-	62	1	1581	2	Y	27	188	1			51
							30	9									
04	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	69	1	1270	2	Y	68					119
							75	9									
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	58	1	1753	2	Y	-0-					119
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-					119
07	1674	X	1518	-0-	-156	-0-	57	1	1461	2	Y	-0-					119
08	1798	X	1092	-0-	-706	-0-	32	1	1060	2	Y	-0-					119
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	54	1	1403	2	Y	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	797	2	Y	229	176	1			172
							252	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

01	DLQ G-10		137	-0-	137	338	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	488	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	148	-0-	-488	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
02	868	N	729	-0-	-139	-0-	63	1	597	2	N	63					63
							69	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					63
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	787	2	N	-0-					63
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	N	-0-					63
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	882	2	N	-0-					63
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	15	1	640	2	N	-0-					63
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	27	1	907	2	N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-					33
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					33
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					33
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	N	-0-					33
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	22	1	314	2	N	-0-					33
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	2	1	120	2	N	-0-					33
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	2	N	-0-					33
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	6	1	140	2	N	-0-					33
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

01	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	16	1	633	2	N	-0-					98
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					98
03	2728	X	38	-0-	-2690	-0-	4	1	34	2	N	-0-					98
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-					98
05	2666	X	1391	-0-	-1275	-0-	145	1	1246	2	N	-0-					98
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	N	-0-					98
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					98
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					98
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	215	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	700 X	669	-0-	-31	-0-	25	1	644	2	N	-0-					-0-
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-					-0-
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	93	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	96	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	108	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	N	-0-					-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	120	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WING, SARAH F. WELL #: 82 RRCID -> 162290 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 287044 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) //CONT.// 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1					337
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					338
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					339
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1					340
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					340
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	175	1			165
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	2	102	9	N	93	175	1			83
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					84
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					84
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	33	2	4	9	N	4					88
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	9	N	2					90
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) //CONT.// 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

01	5746 R	5746	-0-	-0-	-0-	1023	1	4684	2	N	35	49	1			12
						39	9									
02	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	692	1	4331	2	N	48	29	1			31
						53	9									
03	5239 #	2826	-0-	-2413	-0-	681	1	2103	2	N	38	50	1			19
						42	9									
04	5550 #	2872	-0-	-2678	-0-	614	1	2195	2	N	57	31	1			45
						63	9									
05	6447 R	6447	-0-	-0-	-0-	802	1	5539	2	N	96	108	1			33
						106	9									
06	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	853	1	5405	2	N	81	79	1			35
						89	9									
07	8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	925	1	7273	2	N	78	95	1			18
						86	9									
08	7794 R	7794	-0-	-0-	-0-	881	1	6805	2	N	98	53	1			63
						108	9									
09	6469 R	6469	-0-	-0-	-0-	994	1	5410	2	N	59	68	1			54
						65	9									
10	6119 R	6119	-0-	-0-	-0-	1002	1	5042	2	N	68	78	1			44
						75	9									
11	6327 R	6327	-0-	-0-	-0-	869	1	5388	2	N	64	84	1			24
						70	9									
12	5735 #	5549	-0-	-186	-0-	880	1	4602	2	N	61	69	1			16
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 69,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			10
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			10
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
05	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			10
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
07	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			10
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			10
10	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			10
11	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			10
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			32
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			32
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			32
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			32
05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			32
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2		N	-0-			32
07	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			32
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			32
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			32
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			32
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			32
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			11
02	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2		Y	-0-			11
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
10	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
11	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
12	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
05	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2		Y	-0-			11
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
08	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
12	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			24
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			24
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			24
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			24
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			24
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			24
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			24
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			24
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			24
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			24
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			24
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			35
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			35
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			35
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			35
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			35
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			35
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			35
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			35
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			35
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			35
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			35
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
04	51 #	-0-	-0-	-51	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	609	-0-	609	609	609	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	523	-0-	523	1132	523	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	343	-0-	343	1475	343	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	308	-0-	308	1783	308	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	4 1		1
04	15 R	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - PLUGGED 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35	1	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					5
02	196 #	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					5
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					5
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5					10
05	T. A.	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					10
06	T. A.	193	-0-	193	451	193	2			Y	-0-	5	7			5
07	T. A.	69	-0-	69	520	69	2			Y	-0-					5
08	T. A.	46	-0-	46	566	46	2			Y	-0-					5
09	T. A.	74	-0-	74	640	74	2			Y	-0-					5
10	682 R	42	-0-	-640	-0-	42	2			Y	-0-					5
*11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					3
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					3
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					3
*11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3
*12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					7
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					8
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7					15
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					16
06	330 #	213	-0-	-117	-0-	211	2	2	9	Y	2					18
07	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			Y	-0-					18
08	403 #	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-					18
09	390 #	135	-0-	-255	-0-	135	2			Y	-0-	11	1			7
10	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					7
*11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
12	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					14
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					14
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					14
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					14
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					14
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					14
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*12	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					17
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					17
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					18
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					18
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	20	1			3
11	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3	17	1			10
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					10
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3					13
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					13
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					13
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					16
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					16
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			13
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					13
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13
*11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	41	-0-	41	79	41	2			Y	-0-					-0-
07	79 R	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	41	2	7	9	Y	6	17	1			19
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	26	2	13	9	Y	12					31
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	9	1			22
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6					28
05	T. A.	35	-0-	35	35	31	2	4	9	Y	4					32
06	T. A.	59	-0-	59	94	49	2	10	9	Y	9					41
07	T. A.	59	-0-	59	153	46	2	13	9	Y	12					53
08	T. A.	36	-0-	36	189	17	2	19	9	Y	17	47	1			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					23
10	189 R	-0-	-0-	-189	-0-					Y	14					37
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	27	1			22
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

01	14B DENY	17	-0-	17	41	14	2	3	9	Y	3					18
02	14B DENY	9	-0-	9	50	9	2			Y	-0-					18
03	14B DENY	3	-0-	3	53	3	2			Y	-0-					18
04	53 R	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B DENY	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					18
07	14B DENY	12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					18
08	14B DENY	10	-0-	10	35	10	2			Y	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35					Y	4	19	1			3
11	14B DENY	8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-					3
*12	43 R	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4					4
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					4
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					4
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					4
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	7	-0-	7	105	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					2
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					2
07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					2
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					9
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	104	2	1	9	Y	1					10
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	Y	3					13
04	120 #	63	-0-	-57	-0-	53	2	10	9	Y	9					22
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					23
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					23
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					23
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	91	2	8	9	Y	7	21	1			9
10	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					9
*11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					11
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	130	2	4	9	Y	4					15
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					22
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	Y	6					28
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					35
06	210 #	129	-0-	-81	-0-	125	2	4	9	Y	4					39
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	139	2	7	9	Y	6					45
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	37	1			12
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	111	2	2	9	Y	2					14
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	Y	1					15
*11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7	9	Y	6					21
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	101	2	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	60	-0-	60	105	60	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	38	-0-	38	143	38	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	19	-0-	19	162	19	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	175	13	2		Y	-0-			-0-
10	190 R	15	-0-	-175	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
04	34 #	29	-0-	-5	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	61	-0-	61	106	61	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	38	-0-	38	144	38	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	19	-0-	19	163	19	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	176	13	2		Y	-0-			-0-
10	191 R	15	-0-	-176	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					8
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			Y	-0-					8
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	7	1			1
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					1
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					6
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					6
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
06	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					6
07	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					6
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					6
09	210 #	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					39
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	153 #	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	Y	5					19
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6					25
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	9	1			16
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					16
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					16
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			14
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					14
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					15
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-	2	1			13
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2					15
*11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					16
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					47
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					48
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					49
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					52
05	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					52
06	14B2	EXT	52	-0-	52	85	52	2			Y	-0-					52
07	14B2	EXT	51	-0-	51	136	49	2	2	9	Y	2					54
08	14B2	EXT	17	-0-	17	153	17	2			Y	-0-	27	1			27
09	14B2	EXT	39	-0-	39	192	28	2	11	9	Y	10	19	1			18
10	222	R	30	-0-	-192	-0-	30	2			Y	-0-	3	1			15
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					15
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
06	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					8
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					8
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					8
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					8
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					8
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					8
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					8
09	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					8
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					8
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					9
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					83
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					83
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					83
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					83
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					83
06	T. A.	60	-0-	60	105	60	2			Y	-0-					83
07	T. A.	38	-0-	38	143	38	2			Y	-0-					83
08	T. A.	19	-0-	19	162	19	2			Y	-0-					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					83
10	177 R	15	-0-	-162	-0-	15	2			Y	-0-					83
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					83
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					1
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					1
06	T. A.	60	-0-	60	105	60	2			Y	-0-					1
07	T. A.	38	-0-	38	143	38	2			Y	-0-					1
08	T. A.	19	-0-	19	162	19	2			Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					1
10	177 R	15	-0-	-162	-0-	15	2			Y	-0-					1
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-	15	1			10
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					10
03	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					10
04	120 #	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					10
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					10
06	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					10
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2					12
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	4	1			8
*11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					8
*12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

01	DLQ G-10	43	-0-	43	115	39	2	4	9	Y	4					34
02	DLQ G-10	52	-0-	52	167	48	2	4	9	Y	4	30	1			8
03	DLQ G-10	46	-0-	46	213	44	2	2	9	Y	2					10
04	242 R	29	-0-	-213	-0-	28	2	1	9	Y	1					11
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					13
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	Y	3					16
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					16
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					16
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	13	2	7	9	Y	6	18	1			4
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	15	2	3	9	Y	3					7
*11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					9
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3					33
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	49	2	4	9	Y	4	30	1			7
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3					10
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	28	2	1	9	Y	1					11
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	Y	3					14
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					16
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1					17
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					17
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	Y	5	17	1			5
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	15	2	3	9	Y	3					8
*11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					9
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	Y	3					34
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	49	2	3	9	Y	3	31	1			6
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	43	2	3	9	Y	3					9
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	1					10
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					12
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	Y	3					15
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1					16
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					16
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	13	2	7	9	Y	6	18	1			4
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	15	2	3	9	Y	3					7
*11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2					9
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	10	1			9
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					9
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					9
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
09	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					9
10	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	3	1			6
*11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	2	1			4
*12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	4	7			18
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					18
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					18
10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					20
*11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					20
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	Y	5					40
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					40
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	31	2	10	9	Y	9					49
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					49
05	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					49
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	36	7			13
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					62
02	14B2	EXT	17	-0-	17	52	17	2			Y	-0-					62
03	14B2	EXT	29	-0-	29	81	29	2			Y	-0-	11	1			51
04	14B2	EXT	25	-0-	25	106	23	2	2	9	Y	2	47	1			6
05	14B2	EXT	24	-0-	24	130	24	2			Y	-0-					6
06	14B2	EXT	38	-0-	38	168	38	2			Y	-0-					6
07	204	R	36	-0-	-168	-0-	36	2			Y	-0-					6
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					6
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					8
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					7
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					7
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					7
04	34	#	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					7
05	T.	A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					7
06	T.	A.	60	-0-	60	105	60	2			Y	-0-					7
07	T.	A.	38	-0-	38	143	38	2			Y	-0-					7
08	T.	A.	19	-0-	19	162	19	2			Y	-0-					7
09	T.	A.	13	-0-	13	175	13	2			Y	-0-					7
10	190	R	15	-0-	-175	-0-	15	2			Y	-0-					7
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					7
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					13
02	56 #	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-					13
03	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					13
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					13
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					20
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					21
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
04	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					21
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-	2	7			19
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	Y	1					20
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					20
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	3	1			17
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					17
*11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					18
12	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01	DLQ G-10	40	-0-	40	101	40	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	49	-0-	49	150	49	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	44	-0-	44	194	44	2			Y	-0-					6
04	T. A.	29	-0-	29	223	29	2			Y	-0-					6
05	T. A.	45	-0-	45	268	45	2			Y	-0-					6
06	T. A.	61	-0-	61	329	61	2			Y	-0-					6
07	367 R	38	-0-	-329	-0-	38	2			Y	-0-					6
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					6
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					6
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					6
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					2
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					2
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					2
06	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					2
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					2
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	9	N	9	8	1			3
09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	3	1			-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
06	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	1	1			1
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
*11	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	4					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					26
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					73
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			17
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					7
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					7
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					7
05	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					7
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					7
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					7
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1					8
09	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			6
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2					8
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					10
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	11	2	28	9	Y	25					35
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					37
05	T. A.		17	-0-	17	17	8	2	9	9	Y	8					45
06	T. A.		13	-0-	13	30	13	2			Y	-0-					45
07	T. A.		13	-0-	13	43	13	2			Y	-0-					45
08	T. A.		17	-0-	17	60	17	2			Y	-0-					45
09	T. A.		24	-0-	24	84	24	2			Y	-0-	35	1			10
10	117	R	33	-0-	-84	-0-	33	2			Y	-0-					10
*11	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					10
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	77	-0-	77	91	77	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
03	93	#	34	-0-	-59	-0-	31	2	3	9	Y	3					27
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	Y	5	15	1			17
05	T.	A.	30	-0-	30	30	29	2	1	9	Y	1					18
06	T.	A.	54	-0-	54	84	46	2	8	9	Y	7					25
07	T.	A.	55	-0-	55	139	44	2	11	9	Y	10					35
08	T.	A.	35	-0-	35	174	24	2	11	9	Y	10	27	1			18
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					18
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					18
*11	205	R	31	-0-	-174	-0-	31	2			Y	-0-					18
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 143

03	14B2	EXT	5	-0-	5	148	5	2			N	-0-					-0-
*04	148		-0-	-0-	-148	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 318

03	14B2	EXT	42	-0-	42	360	8	2	34	9	N	31					31

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 318

04	0		6	-0-	6	684	6	2			N	-0-					31
05	0		6	-0-	6	690	6	2			N	-0-					31
06	0		7	-0-	7	697	7	2			N	-0-					31
*07	697		NO RPT	-0-	-697	-0-					N	NO RPT					31
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233

03	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 192

04	0		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
*05	198		-0-	-0-	-198	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	291	3	34	9	N	31					100
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	274	3	32	9	N	29					129
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	141	3	33	9	N	30					159
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	353	3	25	9	N	23					182
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	89	3	19	9	N	17					199
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	3	31	9	N	28					227
07	403	N	22	-0-	-381	-0-	19	3	3	9	N	3	188	1			42
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	188	3	25	9	N	23					65
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	196	3	28	9	N	25					90
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	93	3	32	9	N	29					119
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	156	3	17	9	N	15					134
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	70	3	9	9	N	8					142

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					21
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					21
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					21
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					21
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					21
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					21
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					21
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					21
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					63
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					63
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					63
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					63
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					63
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					63
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					63
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	127	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	622	-0-	-649	-0-	622	3			N	-0-					250
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					250
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					250
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					250
05	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					250
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					250
07	1364 N	49	-0-	-1315	-0-	49	3			N	-0-					250
08	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					250
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					250
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					250
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					250
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	3			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANGHAI (D-3) 82654 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WRIGHT-APPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286735 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410

02	0	4029	-0-	4029	4029	3950	2	79	9	N	72					72
03	0	181	-0-	181	4210	148	2	33	9	N	30					102
04	24380	-0-	-0-	-24380	-0-					N	-0-					102
05	32860	315	-0-	-32545	-0-	315	2			N	-0-					102
06	31800	237	-0-	-31563	-0-	231	2	6	9	N	5					107
07	32860	295	-0-	-32565	-0-	292	2	3	9	N	3					110
08	32860	279	-0-	-32581	-0-	275	2	4	9	N	4					114
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2					116
10	310 #	112	-0-	-198	-0-	106	2	6	9	N	5	68	1			53
11	300 #	154	-0-	-146	-0-	150	2	4	9	N	4					57
12	310 #	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SHANGHAI (D-3 HENRY) 82654 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 284103 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 9366

01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					87
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					87
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

01	992 N	681	-0-	-311	-0-	648	2	33	9	N	30					302
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	866	2	46	9	N	42					344
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	786	2	44	9	N	40	191	1			193
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	855	2	53	9	N	48					241
05	1023 N	820	-0-	-203	-0-	769	2	51	9	N	46					287
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	829	2	47	9	N	43					330
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	870	2	39	9	N	35					365
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	853	2	81	9	N	74	191	1			248
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	696	2	46	9	N	42					290
10	899 N	745	-0-	-154	-0-	697	2	48	9	N	44					334
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	676	2	63	9	N	57					391
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	743	2	2	9	N	2	179	1			214

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6718	2	114	9	N	104	188	1			125
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6180	2	107	9	N	97					222
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6608	2	85	9	N	77	172	1			127
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6340	2	85	9	N	77					204
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6572	2	83	9	N	75	179	1			100
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7215	2	74	9	N	67					167
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7002	2	76	9	N	69					236
08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5801	2	61	9	N	55	177	1			114
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5132	2	122	9	N	111					225
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					225
*11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5228	2	15	9	N	14					239
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 69,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 10088

01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6015	2	83	9	N	75	187	1			100
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5671	2	99	9	N	90					190
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6460	2	10	9	N	9					199
04	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6306	2	54	9	N	49	178	1			70
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6071	2	55	9	N	50					120
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7414	2	52	9	N	47					167
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6486	2	50	9	N	45					212
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4955	2	11	9	N	10					222
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5583	2	8	9	N	7					229
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	2381	2	1775	9	N	1614	1525	1			318
*11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	4110	2	3145	9	N	2859	2818	1			359
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 66,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,855

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7244	-0-	-1715	-0-	7192	2	52	9	N	47	186	1			75
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8018	2	48	9	N	44					119
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8696	2	34	9	N	31					150
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8616	2	26	9	N	24					174
05	9331	X	8759	-0-	-572	-0-	8737	2	22	9	N	20					194
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10045	2	18	9	N	16					210
07	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	7417	2	10	9	N	9					219
08	8928	X	5595	-0-	-3333	-0-	5582	2	13	9	N	12	176	1			55
09	8640	X	7368	-0-	-1272	-0-	7294	2	74	9	N	67					122
10	10385	X	8731	-0-	-1654	-0-	8678	2	53	9	N	48					170
11	10050	X	6850	-0-	-3200	-0-	6828	2	22	9	N	20					190
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 87,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8742	2	1426	9	N	1296	1497	1			270
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	2809	2	1221	9	N	1110	1058	1			322
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2191	2	1300	9	N	1182	1214	1			290
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2154	2	1213	9	N	1103	1193	1			200
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2366	2	1552	9	N	1411	1170	1			441
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	2775	2	1081	9	N	983	1191	1			233
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	2638	2	1350	9	N	1227	1187	1			273
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3293	2	1388	9	N	1262	1201	1			334
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3052	2	1330	9	N	1209	1196	1			347
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	3809	2	1276	9	N	1160	1359	1			148
*11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	2938	2	1131	9	N	1028	844	1			332
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,971

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	22879	2	372	9	N	338	322	1			348
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	20673	2	388	9	N	353	551	1			150
03	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	21263	2	389	9	N	354	365	1			139
04	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19434	2	327	9	N	297	178	1			258
05	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21380	2	321	9	N	292	361	1			189
06	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18202	2	231	9	N	210	178	1			221
07	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20636	2	353	9	N	321	351	1			191
08	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18831	2	235	9	N	214	177	1			228
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16649	2	232	9	N	211	187	1			252
10	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19131	2	246	9	N	224	365	1			111
*11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18477	2	284	9	N	258	184	1			185
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 220,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3010	-0-	-90	118	2672	2	338	9	N	307	340	1			176
02	1886	N	1768	-0-	-118	-0-	1482	2	286	9	N	260	183	1			253
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2424	2	381	9	N	346	347	1			252
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2205	2	275	9	N	250	345	1			157
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2040	2	532	9	N	484	337	1			304
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2392	2	122	9	N	111	169	1			246
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2004	2	290	9	N	264	336	1			174
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1581	2	244	9	N	222	165	1			231
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1201	2	268	9	N	244	343	1			132
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1184	2	257	9	N	234	165	1			201
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1206	2	245	9	N	223	165	1			259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10300 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2043	2	207	9	N	188	174	1			180
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1581	2	217	9	N	197	179	1			198
03	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1230	2	227	9	N	206	178	1			226
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1159	2	405	9	N	368	355	1			239
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1757	2	470	9	N	427	501	1			165
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	1978	2	402	9	N	365	336	1			194
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1414	2	389	9	N	354	340	1			208
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1718	2	372	9	N	338	343	1			203
09	3000	N	3880	-0-	880	880	3794	2	86	9	N	78	170	1			111
10	3100	N	18432	-0-	15332	16212	17672	2	760	9	N	691	527	1			275
*11	3000	N	22186	-0-	19186	35398	21580	2	606	9	N	551	539	1			287
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35398					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 60,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	15842	2	738	9	N	671	977	1			187
02	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	14635	2	684	9	N	622	535	1			274
03	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	16466	2	746	9	N	678	724	1			228
04	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	15977	2	738	9	N	671	719	1			180
05	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	17399	2	777	9	N	706	694	1			192
06	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	19175	2	868	9	N	789	701	1			280
07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	14667	2	413	9	N	375	526	1			129
08	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	14922	2	609	9	N	554	521	1			162
09	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13570	2	543	9	N	494	527	1			129
10	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	14831	2	502	9	N	456	348	1			237
*11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	12683	2	487	9	N	443	494	1			186
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 177,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,459

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6786	-0-	-933	-0-	6545	2	241	9	N	219	186	1			180
02	7280	X	4215	-0-	-3065	-0-	4018	2	197	9	N	179	181	1			178
03	8060	X	5050	-0-	-3010	-0-	4802	2	248	9	N	225	189	1			214
04	7800	X	6117	-0-	-1683	-0-	5866	2	251	9	N	228	349	1			93
05	6820	X	5143	-0-	-1677	-0-	4914	2	229	9	N	208	175	1			126
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6473	2	231	9	N	210	171	1			165
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4299	2	213	9	N	194	177	1			182
08	6324	X	3559	-0-	-2765	-0-	3374	2	185	9	N	168	174	1			176
09	6120	X	2409	-0-	-3711	-0-	2225	2	184	9	N	167	173	1			170
10	6913	X	4433	-0-	-2480	-0-	4210	2	223	9	N	203	165	1			208
11	6690	X	3361	-0-	-3329	-0-	3155	2	206	9	N	187	165	1			230
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 52,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4477	2	501	9	N	455	360	1			292
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3293	2	387	9	N	352	356	1			288
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3161	2	363	9	N	330	366	1			252
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3008	2	321	9	N	292	352	1			192
05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	16730	2	490	9	N	445	341	1			296
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	11814	2	290	9	N	264	350	1			210
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10426	2	345	9	N	314	344	1			180
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6377	2	221	9	N	201	176	1			205
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	32					237
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	30	173	1			94
11	2760	X	275	-0-	-2485	-0-	275	2			N	-0-					94
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10624 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6278	-0-	-3332	-0-	6195	2	83	9	N	75	189	1			69
02	8680	X	5682	-0-	-2998	-0-	5614	2	68	9	N	62					131
03	9610	X	5320	-0-	-4290	-0-	5259	2	61	9	N	55					186
04	9300	X	4733	-0-	-4567	-0-	4689	2	44	9	N	40					226
05	7874	X	4505	-0-	-3369	-0-	4483	2	22	9	N	20	182	1			64
06	6090	X	4993	-0-	-1097	-0-	4965	2	28	9	N	25					89
07	6293	X	3231	-0-	-3062	-0-	3198	2	33	9	N	30					119
08	5332	X	3457	-0-	-1875	-0-	3431	2	26	9	N	24					143
09	4740	X	2302	-0-	-2438	-0-	2296	2	6	9	N	5					148
10	5146	X	2709	-0-	-2437	-0-	2690	2	19	9	N	17					165
*11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12165	2	866	9	N	787	537	1			415
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 56,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67487 #	60198	-0-	-7289	-0-	59206	3	992	9	N	902	1085	1			89
02	59836 #	49026	-0-	-10810	-0-	48033	3	993	9	N	903	903	1			89
03	64821 #	52300	-0-	-12521	-0-	51081	3	1219	9	N	1108	920	1			277
04	59880 #	53513	-0-	-6367	-0-	52510	3	1003	9	N	912	912	1			277
05	61876 #	54848	-0-	-7028	-0-	53832	3	1016	9	N	924	1086	1			115
06	58260 #	50560	-0-	-7700	-0-	49637	3	923	9	N	839	729	1			225
07	55304 #	38963	-0-	-16341	-0-	38206	3	757	9	N	688	703	1			210
08	55304 #	39586	-0-	-15718	-0-	38830	3	756	9	N	687	698	1			199
09	53520 #	37612	-0-	-15908	-0-	36890	3	722	9	N	656	548	1			307
10	54839 #	39537	-0-	-15302	-0-	38743	3	794	9	N	722	722	1			307
11	50550 #	38357	-0-	-12193	-0-	37567	3	790	9	N	718	711	1			314
12	39587 #	39569	-0-	-18	-0-	38749	3	820	9	N	745	742	1			317

TOTAL GAS PROD: 554,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,804

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	678	-0-	-314	-0-	30	1	637	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
02	756 N	605	-0-	-151	-0-	26	1	569	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	38	1	725	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	50	1	822	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	48	1	778	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	40	1	790	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
11	870 N	676	-0-	-194	-0-	33	1	632	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
12	868 N	707	-0-	-161	-0-	33	1	662	2	Y	11	11	1			1
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58733 X	58733	-0-	-0-	-0-	644	1	55111	2	Y	2707	2707	1			147
						2978	9									
02	55392 X	55392	-0-	-0-	-0-	583	1	52137	2	Y	2429	2327	1			249
						2672	9									
03	60359 X	60359	-0-	-0-	-0-	467	1	56899	2	Y	2721	2804	1			166
						2993	9									
04	64462 X	64462	-0-	-0-	-0-	453	1	61965	2	Y	1858	1884	1			140
						2044	9									
05	67853 X	67853	-0-	-0-	-0-	468	1	64906	2	Y	2254	2267	1			127
						2479	9									
06	63447 X	63447	-0-	-0-	-0-	453	1	60794	2	Y	2000	1951	1			176
						2200	9									
07	63891 X	63891	-0-	-0-	-0-	468	1	61219	2	Y	2004	1969	1			211
						2204	9									
08	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	468	1	58226	2	Y	2539	2625	1			125
						2793	9									
09	60310 X	60310	-0-	-0-	-0-	453	1	57512	2	Y	2132	2119	1			138
						2345	9									
10	61769 X	61769	-0-	-0-	-0-	468	1	58735	2	Y	2333	2315	1			156
						2566	9									
11	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	453	1	56027	2	Y	2066	2119	1			103
						2273	9									
*12	61499 X	61499	-0-	-0-	-0-	468	1	58475	2	Y	2324	2218	1			209
						2556	9									

TOTAL GAS PROD: 737,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,367

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	435	1	9160	2	Y	158	158	1			9
							174	9									
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	383	1	8534	2	Y	138	133	1			14
							152	9									
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	479	1	9166	2	Y	158	162	1			10
							174	9									
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	556	1	8921	2	Y	118	119	1			9
							130	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	598	1	9276	2	Y	117	119	1			7
							129	9									
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8621	2	Y	100	98	1			9
							110	9									
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	515	1	8699	2	Y	104	102	1			11
							114	9									
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	562	1	9162	2	Y	140	144	1			7
							154	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	540	1	8829	2	Y	117	116	1			8
							129	9									
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	469	1	9258	2	Y	128	127	1			9
							141	9									
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	473	1	9057	2	Y	113	116	1			6
							124	9									
12	7874	X	5066	-0-	-2808	-0-	231	1	4699	2	Y	124	119	1			11
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 110,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	20 15	1 9	421	2	Y	14	14	1			1
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	13 8	1 9	291	2	Y	7	7	1			1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	548	2	Y	9	9	1			1
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	15 8	1 9	245	2	Y	7	7	1			1
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	672	2	Y	9	9	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	592	2	Y	8	8	1			1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	497	2	Y	9	9	1			1
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	28 14	1 9	454	2	Y	13	13	1			1
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	22 11	1 9	365	2	Y	10	10	1			1
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	610	2	Y	11	11	1			1
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	570	2	Y	10	10	1			1
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	551	2	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	294	2	Y	4	4	1			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	342	2	Y	4	4	1			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	332	2	Y	5	5	1			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	306	2	Y	3	3	1			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	327	2	Y	3	3	1			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	299	2	Y	3	3	1			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	334	2	Y	4	4	1			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	326	2	Y	5	5	1			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	334	2	Y	4	4	1			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	370	2	Y	5	5	1			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	381	2	Y	4	4	1			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	381	2	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	140	1	2952	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2905	2	Y	54	56	1			3
							59	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	177	1	2833	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	190	1	2953	2	Y	40	41	1			2
							44	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	177	1	2859	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	177	1	2991	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	184	1	2994	2	Y	44	46	1			2
							48	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	182	1	2971	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	160	1	3152	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	160	1	3067	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	Y	41	39	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 38,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	12369	X	11550	-0-	-819	-0-	512	1	10777	2	Y	237	238	1			13
							261	9									
02	11172	X	10004	-0-	-1168	-0-	420	1	9355	2	Y	208	200	1			21
							229	9									
03	12369	X	10769	-0-	-1600	-0-	522	1	9986	2	Y	237	244	1			14
							261	9									
04	11850	X	8460	-0-	-3390	-0-	487	1	7824	2	Y	135	139	1			10
							149	9									
05	12152	X	8995	-0-	-3157	-0-	536	1	8312	2	Y	134	136	1			8
							147	9									
06	11190	X	8071	-0-	-3119	-0-	462	1	7480	2	Y	117	115	1			10
							129	9									
07	11067	X	9102	-0-	-1965	-0-	500	1	8442	2	Y	145	140	1			15
							160	9									
08	10757	X	9442	-0-	-1315	-0-	533	1	8685	2	Y	204	209	1			10
							224	9									
09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	507	1	8291	2	Y	172	171	1			11
							189	9									
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	455	1	8981	2	Y	178	177	1			12
							196	9									
11	9150	X	8828	-0-	-322	-0-	429	1	8230	2	Y	154	158	1			8
							169	9									
12	9455	X	9169	-0-	-286	-0-	422	1	8568	2	Y	163	156	1			15
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 113,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	273	1	5743	2	Y	111	111	1			6
							122	9									
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	236	1	5257	2	Y	97	93	1			10
							107	9									
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	304	1	5812	2	Y	114	117	1			7
							125	9									
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	354	1	5677	2	Y	84	85	1			6
							92	9									
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	377	1	5843	2	Y	84	85	1			5
							92	9									
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	348	1	5639	2	Y	72	71	1			6
							79	9									
07	6045	X	5504	-0-	-541	-0-	304	1	5128	2	Y	65	64	1			7
							72	9									
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	355	1	5783	2	Y	95	97	1			5
							105	9									
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	346	1	5648	2	Y	79	79	1			5
							87	9									
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	297	1	5871	2	Y	87	86	1			6
							96	9									
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	293	1	5618	2	Y	77	79	1			4
							85	9									
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	298	1	6046	2	Y	87	83	1			8
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 73,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	63	1	1320	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	79	1	1272	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1314	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	78	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	77	1	1302	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	79	1	1287	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1557	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	104	1	1610	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	92	1	1557	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1499	2	Y	28	30	1			1
							31	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1558	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1486	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	278 2	Y	3	3 1		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9	238 2	Y	3	3 1		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	233 2	Y	3	3 1		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	330 2	Y	2	2 1		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	387 2	Y	2	2 1		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	337 2	Y	2	2 1		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	368 2	Y	4	4 1		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1 6 9	343 2	Y	5	5 1		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	346 2	Y	4	4 1		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	283 2	Y	5	5 1		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	273 2	Y	4	4 1		-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	277 2	Y	4	4 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	608	1	12780	2	Y	240	241	1			13
							264	9									
02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	511	1	11383	2	Y	209	201	1			21
							230	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	656	1	12549	2	Y	246	252	1			15
							271	9									
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	727	1	11673	2	Y	182	183	1			14
							200	9									
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	785	1	12171	2	Y	179	183	1			10
							197	9									
06	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	714	1	11568	2	Y	158	154	1			14
							174	9									
07	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	719	1	12143	2	Y	161	158	1			17
							177	9									
08	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	734	1	11969	2	Y	204	211	1			10
							224	9									
09	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	729	1	11911	2	Y	171	170	1			11
							188	9									
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	623	1	12303	2	Y	188	186	1			13
							207	9									
11	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	601	1	11517	2	Y	165	170	1			8
							182	9									
*12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	583	1	11837	2	Y	187	178	1			17
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 154,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	328	1	6895	2	Y	120	120	1			7
							132	9									
02	6636	X	5538	-0-	-1098	-0-	233	1	5197	2	Y	98	95	1			10
							108	9									
03	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	332	1	6356	2	Y	124	126	1			8
							136	9									
04	7110	X	6107	-0-	-1003	-0-	353	1	5658	2	Y	87	88	1			7
							96	9									
05	7347	X	6335	-0-	-1012	-0-	378	1	5863	2	Y	85	87	1			5
							94	9									
06	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	344	1	5575	2	Y	76	74	1			7
							84	9									
07	6820	X	6086	-0-	-734	-0-	336	1	5666	2	Y	76	75	1			8
							84	9									
08	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	345	1	5621	2	Y	102	105	1			5
							112	9									
09	6120	X	6052	-0-	-68	-0-	343	1	5614	2	Y	86	85	1			6
							95	9									
10	6324	X	6321	-0-	-3	-0-	300	1	5919	2	Y	93	93	1			6
							102	9									
11	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	286	1	5480	2	Y	83	85	1			4
							91	9									
*12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	291	1	5904	2	Y	93	89	1			8
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 74,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

01	4433 X	3203	-0-	-1230	-0-	142	1	2992	2	Y	63	64	1			3
						69	9									
02	4004 X	2973	-0-	-1031	-0-	125	1	2785	2	Y	57	54	1			6
						63	9									
03	4433 X	3210	-0-	-1223	-0-	156	1	2981	2	Y	66	68	1			4
						73	9									
04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	168	1	2691	2	Y	49	49	1			4
						54	9									
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	178	1	2757	2	Y	48	49	1			3
						53	9									
06	3180 X	2808	-0-	-372	-0-	161	1	2600	2	Y	43	42	1			4
						47	9									
07	3286 X	2921	-0-	-365	-0-	161	1	2713	2	Y	43	42	1			5
						47	9									
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	162	1	2639	2	Y	55	57	1			3
						61	9									
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	165	1	2694	2	Y	46	46	1			3
						51	9									
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	153	1	3024	2	Y	50	50	1			3
						55	9									
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	152	1	2910	2	Y	45	46	1			2
						50	9									
*12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3198	2	Y	51	48	1			5
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 36,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	4612	-0-	4612	4612	278	1	4311	2	Y	21	20	1			1
						23	9									
06	T. A.	4215	-0-	4215	8827	245	1	3968	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	T. A.	3078	-0-	3078	11905	172	1	2906	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2878	-0-	2878	14783	166	1	2712	2	Y	-0-					-0-
09	16747 X	1964	-0-	-14783	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	4280	-0-	-29	-0-	206	1	4074	2	Y	-0-					-0-
11	4170 X	3032	-0-	-1138	-0-	150	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	130	1	2635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

01	744 N	616	-0-	-128	-0-	27	1	574	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	27	1	602	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	43	1	700	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	37	1	721	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	13	13	1			1
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	98	1	2056	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	2240	X	2116	-0-	-124	-0-	89	1	1994	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	135	1	2583	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	135	1	2160	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	141	1	2191	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	109	1	1760	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	124	1	2092	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	110	1	1790	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1802	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
12	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	67	1	1353	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1062	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	16	15	1			2
						18	9									
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	56	1	1069	2	Y	18	19	1			1
						20	9									
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	15	15	1			1
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	52	52	1			3
						57	9									
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	Y	45	43	1			5
						50	9									
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2746	2	Y	53	55	1			3
						58	9									
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	Y	39	39	1			3
						43	9									
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	2	Y	37	38	1			2
						41	9									
06	2640 N	2334	-0-	-306	-0-	134	1	2169	2	Y	28	28	1			2
						31	9									
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	167	1	2817	2	Y	36	34	1			4
						40	9									
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	166	1	2703	2	Y	44	46	1			2
						48	9									
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	Y	37	37	1			2
						41	9									
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	2	Y	42	41	1			3
						46	9									
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	36	37	1			2
						40	9									
*12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	136	1	2771	2	Y	41	39	1			4
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 34,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

01	8742 X	6762	-0-	-1980	-0-	303	1	6370	2	Y	81	82	1			4
						89	9									
02	6720 X	6226	-0-	-494	-0-	263	1	5863	2	Y	91	86	1			9
						100	9									
03	7130 X	6343	-0-	-787	-0-	309	1	5910	2	Y	113	115	1			7
						124	9									
04	6900 X	5294	-0-	-1606	-0-	307	1	4919	2	Y	62	64	1			5
						68	9									
05	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	387	1	5999	2	Y	73	74	1			4
						80	9									
06	6660 X	5282	-0-	-1378	-0-	304	1	4914	2	Y	58	57	1			5
						64	9									
07	6882 X	5759	-0-	-1123	-0-	317	1	5357	2	Y	77	74	1			8
						85	9									
08	6479 X	6180	-0-	-299	-0-	349	1	5691	2	Y	127	129	1			6
						140	9									
09	6270 X	5220	-0-	-1050	-0-	295	1	4815	2	Y	100	100	1			6
						110	9									
10	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	299	1	5893	2	Y	107	106	1			7
						118	9									
11	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	318	1	6092	2	Y	103	105	1			5
						113	9									
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	318	1	6454	2	Y	116	111	1			10
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 73,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	986	1	20753	2	Y	389	390	1			21
						428	9									
02	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	850	1	18952	2	Y	340	326	1			35
						374	9									
03	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	1078	1	20630	2	Y	398	409	1			24
						438	9									
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	1258	1	20193	2	Y	294	296	1			22
						323	9									
05	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1335	1	20703	2	Y	291	297	1			16
						320	9									
06	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	1229	1	19905	2	Y	255	249	1			22
						281	9									
07	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	1222	1	20613	2	Y	261	256	1			27
						287	9									
08	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1245	1	20294	2	Y	331	342	1			16
						364	9									
09	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1221	1	19958	2	Y	277	275	1			18
						305	9									
10	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	1059	1	20910	2	Y	304	302	1			20
						334	9									
11	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	1053	1	20185	2	Y	269	276	1			13
						296	9									
*12	22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	1026	1	20862	2	Y	303	289	1			27
						333	9									

TOTAL GAS PROD: 261,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	38	-0-	-158	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	269	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	252	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	12	1	227	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	237	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1	505	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	32	1	495	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	30	1	490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	460	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	22	1	358	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	22	1	364	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	372	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	15	1	341	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	403	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	386	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	380	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	563	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	22	1	492	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	499	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	30	1	479	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	32	1	532	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	509	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	23	1	435	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	22	1	446	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

01	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	419	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	387	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	26	1	436	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	431	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	751	-0-	-489	-0-	34 11	1 9	706	2	Y	10	10	1			1
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	576	2	Y	9	9	1			1
03	3100	N	3897	-0-	797	797	193 11	1 9	3693	2	Y	10	10	1			1
04	3000	N	5498	-0-	2498	3295	322 12	1 9	5164	2	Y	11	11	1			1
05	3100	N	4590	-0-	1490	4785	277 10	1 9	4303	2	Y	9	9	1			1
06	8544	X	3759	-0-	-4785	-0-	218 8	1 9	3533	2	Y	7	7	1			1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	207 12	1 9	3496	2	Y	11	11	1			1
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	222 22	1 9	3625	2	Y	20	20	1			1
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	189 19	1 9	3095	2	Y	17	17	1			1
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	3203	2	Y	18	18	1			1
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	226 19	1 9	4341	2	Y	17	17	1			1
*12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	196 20	1 9	3985	2	Y	18	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	301 139	1 9	6340	2	Y	126	126	1			7
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	259 120	1 9	5770	2	Y	109	105	1			11
03	6913	X	6801	-0-	-112	-0-	331 144	1 9	6326	2	Y	131	134	1			8
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	386 100	1 9	6200	2	Y	91	92	1			7
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	414 103	1 9	6425	2	Y	94	96	1			5
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	386 90	1 9	6248	2	Y	82	80	1			7
07	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	377 94	1 9	6362	2	Y	85	83	1			9
08	6913	X	6760	-0-	-153	-0-	384 118	1 9	6258	2	Y	107	111	1			5
09	6690	X	6561	-0-	-129	-0-	373 99	1 9	6089	2	Y	90	89	1			6
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	332 109	1 9	6559	2	Y	99	98	1			7
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	328 95	1 9	6292	2	Y	86	89	1			4
12	6820	X	6794	-0-	-26	-0-	314 107	1 9	6373	2	Y	97	92	1			9

TOTAL GAS PROD: 80,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	27	1	598	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	36	1	693	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	23	1	363	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	713	N	290	-0-	-423	-0-	17	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	22	1	351	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	14	1	244	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	237	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	11	1	187	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	205	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	198	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	82 14	1 9	1730	2	Y	13	13	1			1
02	1820	X	1604	-0-	-216	-0-	68 12	1 9	1524	2	Y	11	11	1			1
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	78 20	1 9	1491	2	Y	18	18	1			1
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	86 11	1 9	1381	2	Y	10	10	1			1
05	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	88 7	1 9	1372	2	Y	6	7	1			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	1628	2	Y	8	7	1			1
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	122 23	1 9	2057	2	Y	21	20	1			2
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142 50	1 9	2315	2	Y	45	45	1			2
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	133 41	1 9	2171	2	Y	37	37	1			2
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	117 46	1 9	2306	2	Y	42	41	1			3
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	115 40	1 9	2201	2	Y	36	37	1			2
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	114 45	1 9	2323	2	Y	41	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	474 223	1 9	9971	2	Y	203	204	1			11
02	10136	X	9977	-0-	-159	-0-	420 196	1 9	9361	2	Y	178	171	1			18
03	11222	X	6498	-0-	-4724	-0-	314 167	1 9	6017	2	Y	152	161	1			9
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	644 166	1 9	10341	2	Y	151	149	1			11
05	11098	X	11066	-0-	-32	-0-	660 169	1 9	10237	2	Y	154	156	1			9
06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	619 150	1 9	10026	2	Y	136	133	1			12
07	11222	X	11152	-0-	-70	-0-	615 153	1 9	10384	2	Y	139	136	1			15
08	11222	X	10961	-0-	-261	-0-	622 197	1 9	10142	2	Y	179	185	1			9
09	10860	X	10173	-0-	-687	-0-	577 166	1 9	9430	2	Y	151	150	1			10
10	11160	X	10344	-0-	-816	-0-	490 180	1 9	9674	2	Y	164	163	1			11
11	10800	X	10217	-0-	-583	-0-	499 161	1 9	9557	2	Y	146	150	1			7
12	11160	X	4906	-0-	-6254	-0-	222 176	1 9	4508	2	Y	160	153	1			14

TOTAL GAS PROD: 117,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	72	1	1509	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	60	1	1334	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	83	1	1324	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	70	1	1080	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	84	1	1366	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	79	1	1294	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	70	1	1374	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
11	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	58	1	1114	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1432	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

01	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	526	1	11061	2	Y	176	176	1			10
							194	9									
02	11228	X	10795	-0-	-433	-0-	456	1	10171	2	Y	153	147	1			16
							168	9									
03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	577	1	11040	2	Y	182	187	1			11
							200	9									
04	12030	X	11324	-0-	-706	-0-	656	1	10522	2	Y	133	134	1			10
							146	9									
05	11966	X	11513	-0-	-453	-0-	689	1	10679	2	Y	132	135	1			7
							145	9									
06	11580	X	9638	-0-	-1942	-0-	554	1	8967	2	Y	106	104	1			9
							117	9									
07	11966	X	11241	-0-	-725	-0-	622	1	10494	2	Y	114	111	1			12
							125	9									
08	11811	X	11365	-0-	-446	-0-	648	1	10553	2	Y	149	154	1			7
							164	9									
09	11310	X	11063	-0-	-247	-0-	630	1	10294	2	Y	126	125	1			8
							139	9									
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	551	1	10869	2	Y	137	136	1			9
							151	9									
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	586	1	11232	2	Y	122	125	1			6
							134	9									
12	11439	X	10699	-0-	-740	-0-	495	1	10054	2	Y	136	130	1			12
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 134,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

01	6355 X	6057	-0-	-298	-0-	273	1	5741	2	Y	39	40	1			2
						43	9									
02	5740 X	4975	-0-	-765	-0-	212	1	4722	2	Y	37	35	1			4
						41	9									
03	6355 X	5286	-0-	-1069	-0-	260	1	4975	2	Y	46	47	1			3
						51	9									
04	5850 X	5543	-0-	-307	-0-	323	1	5186	2	Y	31	32	1			2
						34	9									
05	6045 X	5366	-0-	-679	-0-	323	1	5013	2	Y	27	27	1			2
						30	9									
06	5850 X	4985	-0-	-865	-0-	289	1	4672	2	Y	22	22	1			2
						24	9									
07	5735 X	5208	-0-	-527	-0-	289	1	4882	2	Y	34	32	1			4
						37	9									
08	5735 X	5270	-0-	-465	-0-	301	1	4901	2	Y	62	63	1			3
						68	9									
09	5550 X	5541	-0-	-9	-0-	316	1	5168	2	Y	52	52	1			3
						57	9									
10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	279	1	5509	2	Y	58	57	1			4
						64	9									
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	264	1	5068	2	Y	51	52	1			3
						56	9									
12	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	233	1	4742	2	Y	54	52	1			5
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 64,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	28 14	1 9	595	2	Y	13	13	1			1
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	831	2	Y	18	17	1			2
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	27 18	1 9	509	2	Y	16	17	1			1
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	23 10	1 9	368	2	Y	9	9	1			1
05	961	N	537	-0-	-424	-0-	32 13	1 9	492	2	Y	12	12	1			1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	30 12	1 9	485	2	Y	11	11	1			1
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	19 18	1 9	328	2	Y	16	15	1			2
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	558	2	Y	20	21	1			1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	495	2	Y	17	17	1			1
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	372	2	Y	18	18	1			1
11	600	N	429	-0-	-171	-0-	20 19	1 9	390	2	Y	17	17	1			1
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	23 20	1 9	474	2	Y	18	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	100 11	1 9	2107	2	Y	10	10	1			1
02	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	81 11	1 9	1815	2	Y	10	10	1			1
03	2542	N	1400	-0-	-1142	-0-	69 17	1 9	1314	2	Y	15	15	1			1
04	3000	N	3198	-0-	198	198	187 14	1 9	2997	2	Y	13	13	1			1
05	3100	N	3051	-0-	-49	149	184 21	1 9	2846	2	Y	19	19	1			1
06	3000	N	2970	-0-	-30	119	172 20	1 9	2778	2	Y	18	17	1			2
07	3476	X	3357	-0-	-119	-0-	186 32	1 9	3139	2	Y	29	28	1			3
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	147 44	1 9	2400	2	Y	40	41	1			2
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	143 36	1 9	2336	2	Y	33	33	1			2
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	124 40	1 9	2441	2	Y	36	36	1			2
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	2371	2	Y	33	33	1			2
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	123 40	1 9	2506	2	Y	36	35	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	9	1	212	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	211	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	197	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	164	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	169	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	165	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	147	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	40	1	843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	33	1	741	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1054	N	786	-0-	-268	-0-	38	1	736	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	38	1	610	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	43	1	662	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3100	N	4806	-0-	1706	1706	234	1	3949	2	Y	566	506	1			60
							623	9									
08	3100	N	28307	-0-	25207	26913	26117	2	2190	9	Y	1991	1953	1			98
09	3000	N	15615	-0-	12615	39528	13813	2	1802	9	Y	1638	1630	1			106
10	53662	X	14134	-0-	-39528	-0-	584	1	11537	2	Y	1830	1813	1			123
							2013	9									
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	268	1	5145	2	Y	1583	1627	1			79
							1741	9									
*12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	Y	656	676	1			59
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 76,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,310

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	754	-0-	-52	-0-	33	1	700	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	622	1	10298	2	Y	199	180	1			20
							219	9									
03	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	452	1	30121	2	Y	121	134	1			7
							133	9									
04	3000	N	25863	-0-	22863	22863	453	1	23595	2	Y	1650	1533	1			124
							1815	9									
05	48543	X	25680	-0-	-22863	-0-	468	1	23607	2	Y	1459	1501	1			82
							1605	9									
06	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	453	1	22654	2	Y	1286	1255	1			113
							1415	9									
07	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	468	1	24307	2	Y	1223	1207	1			129
							1345	9									
08	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	468	1	22321	2	Y	672	768	1			33
							739	9									
09	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	453	1	27590	2	Y	564	561	1			36
							620	9									
10	45298	X	45298	-0-	-0-	-0-	468	1	44150	2	Y	618	613	1			41
							680	9									
11	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	453	1	42962	2	Y	547	561	1			27
							602	9									
*12	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-	468	1	45040	2	Y	615	587	1			55
							677	9									

TOTAL GAS PROD: 332,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,973

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	264	1	5553	2	Y	88	88	1			5
							97	9									
02	5432	X	5380	-0-	-52	-0-	227	1	5066	2	Y	79	76	1			8
							87	9									
03	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	278	1	5319	2	Y	92	94	1			6
							101	9									
04	5730	X	5691	-0-	-39	-0-	330	1	5292	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
05	5952	X	5706	-0-	-246	-0-	342	1	5299	2	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	5760	X	5481	-0-	-279	-0-	315	1	5107	2	Y	54	52	1			5
							59	9									
07	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	310	1	5239	2	Y	65	63	1			7
							72	9									
08	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	328	1	5345	2	Y	97	99	1			5
							107	9									
09	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	321	1	5249	2	Y	81	81	1			5
							89	9									
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	281	1	5548	2	Y	90	89	1			6
							99	9									
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	280	1	5364	2	Y	79	81	1			4
							87	9									
12	5859	X	5839	-0-	-20	-0-	269	1	5472	2	Y	89	85	1			8
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 68,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	50	1	1056	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	54	1	1205	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	70	1	1091	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1444	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
09	1530	N	1141	-0-	-389	-0-	64	1	1054	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	1612	N	947	-0-	-665	-0-	44	1	877	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	49	1	936	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	51	1	1030	2	Y	23	22	1			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	224	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	228	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1707	-0-	-2912	-0-	76	1	1597	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
02	3752	X	1062	-0-	-2690	-0-	45	1	998	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	4154	X	2274	-0-	-1880	-0-	112	1	2138	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	255	1	3957	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4454	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	248	1	4187	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	267	1	4354	2	Y	49	50	1			2
							54	9									
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	251	1	4107	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
10	4619	X	4299	-0-	-320	-0-	205	1	4044	2	Y	45	45	1			3
							50	9									
11	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	210	1	4019	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
12	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	203	1	4127	2	Y	46	44	1			4
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 43,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	37286	-0-	-9307	-0-	176	1	35393	2	Y	1561	1594	1			85
							1717	9									
02	42084	X	30329	-0-	-11755	-0-	208	1	28666	2	Y	1323	1273	1			135
							1455	9									
03	43772	X	23526	-0-	-20246	-0-	21941	2	1585	9	Y	1441	1488	1			88
04	38700	X	14903	-0-	-23797	-0-	14058	2	845	9	Y	768	798	1			58
05	39122	X	16601	-0-	-22521	-0-	15944	2	657	9	Y	597	621	1			34
06	36090	X	14693	-0-	-21397	-0-	14115	2	578	9	Y	525	513	1			46
07	33573	X	14377	-0-	-19196	-0-	13793	2	584	9	Y	531	521	1			56
08	23529	X	13256	-0-	-10273	-0-	12517	2	739	9	Y	672	695	1			33
09	16080	X	9982	-0-	-6098	-0-	9566	2	416	9	Y	378	387	1			24
10	16616	X	13977	-0-	-2639	-0-	641	1	12656	2	Y	618	601	1			41
							680	9									
11	14700	X	12555	-0-	-2145	-0-	593	1	11360	2	Y	547	561	1			27
							602	9									
12	14384	X	11029	-0-	-3355	-0-	486	1	9866	2	Y	615	587	1			55
							677	9									

TOTAL GAS PROD: 212,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,576

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	118	1	2639	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	186	1	2888	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	167	1	2699	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	162	1	2740	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	166	1	2700	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
09	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	162	1	2650	2	Y	40	39	1			3
							44	9									
10	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	136	1	2686	2	Y	43	43	1			3
							47	9									
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	126	1	2559	2	Y	42	40	1			4
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 34,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	9982 X	9805	-0-	-177	-0-	436	1	9181	2	Y	171	171	1			9
						188	9									
02	9016 X	8457	-0-	-559	-0-	356	1	7938	2	Y	148	142	1			15
						163	9									
03	9982 X	9572	-0-	-410	-0-	466	1	8912	2	Y	176	180	1			11
						194	9									
04	9570 X	9146	-0-	-424	-0-	529	1	8484	2	Y	121	123	1			9
						133	9									
05	9796 X	8943	-0-	-853	-0-	534	1	8286	2	Y	112	115	1			6
						123	9									
06	9480 X	8619	-0-	-861	-0-	495	1	8013	2	Y	101	98	1			9
						111	9									
07	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	530	1	8943	2	Y	124	120	1			13
						136	9									
08	9579 X	9111	-0-	-468	-0-	516	1	8415	2	Y	164	169	1			8
						180	9									
09	9150 X	8484	-0-	-666	-0-	480	1	7852	2	Y	138	137	1			9
						152	9									
10	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	423	1	8343	2	Y	151	150	1			10
						166	9									
11	9300 X	9020	-0-	-280	-0-	440	1	8433	2	Y	134	137	1			7
						147	9									
12	9610 X	9139	-0-	-471	-0-	421	1	8552	2	Y	151	144	1			14
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 108,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2181	2	Y	23	24	1			1
						25	9									
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	29	29	1			2
						32	9									
04	3000 N	3156	-0-	156	156	184	1	2958	2	Y	13	14	1			1
						14	9									
05	3000 N	2844	-0-	-156	-0-	172	1	2661	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
06	3000 N	3108	-0-	108	108	180	1	2916	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
07	3095 X	2987	-0-	-108	-0-	166	1	2799	2	Y	20	19	1			2
						22	9									
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	181	1	2948	2	Y	35	35	1			2
						39	9									
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	190	1	3104	2	Y	29	29	1			2
						32	9									
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	135	1	2672	2	Y	32	32	1			2
						35	9									
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	190	1	3643	2	Y	28	29	1			1
						31	9									
*12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	178	1	3616	2	Y	32	30	1			3
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2666	2	Y	35	35	1			2
						39	9									
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	112	1	1803	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	110	1	1708	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	86	1	1451	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1846	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
*12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	Y	14	14	1			1
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	263 130	1 9	5542	2	Y	118	117	1			6
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	253 128	1 9	5636	2	Y	116	110	1			12
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	305 152	1 9	5841	2	Y	138	142	1			8
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	376 116	1 9	6029	2	Y	105	105	1			8
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	397 114	1 9	6155	2	Y	104	106	1			6
06	6330	X	1953	-0-	-4377	-0-	112 34	1 9	1807	2	Y	31	34	1			3
07	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	346 91	1 9	5835	2	Y	83	77	1			9
08	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	343 129	1 9	5590	2	Y	117	120	1			6
09	6330	X	6154	-0-	-176	-0-	349 105	1 9	5700	2	Y	95	95	1			6
10	6541	X	3029	-0-	-3512	-0-	143 62	1 9	2824	2	Y	56	58	1			4
11	6060	X	4735	-0-	-1325	-0-	231 81	1 9	4423	2	Y	74	74	1			4
12	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	275 109	1 9	5592	2	Y	99	94	1			9

TOTAL GAS PROD: 65,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	94	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	115	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	110	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (YEGUA) //CONT.// 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476 R	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	392 #	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	480 #	28	-0-	-452	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	450 #	13	-0-	-437	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 #	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7980	3	29	9	N	26					150
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7410	3	17	9	N	15					165
03	7967 X	7660	-0-	-307	-0-	7638	3	22	9	N	20					185
04	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7851	3	15	9	N	14					199
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8132	3	10	9	N	9	175	1			33
06	7710 X	7416	-0-	-294	-0-	7395	3	21	9	N	19					52
07	7967 X	7352	-0-	-615	-0-	7345	3	7	9	N	6					58
08	7967 X	2019	-0-	-5948	-0-	1086	3	933	9	N	848	786	1			120
09	7710 X	1400	-0-	-6310	-0-	83	3	1317	9	N	1197	1255	1			62
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	1195	1098	1			159
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	972	944	1			187
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	937	884	1			240

TOTAL GAS PROD: 57,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,258

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	105	1	110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	157	1	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	146	1	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	103	1	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126	101	1	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	101	1	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	144	1	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	100	1	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	96	1	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	101	1	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	50	1	74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
F. P. ELLIOT FEE WELL #: RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13684 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2				404
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				404
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				404
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				404

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41733 X	41733	-0-	-0-	-0-	2918	1	38452	2	N	330	368	1			126
						363	9									
02	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	2637	1	34139	2	N	294	179	1			241
						323	9									
03	41602 X	41602	-0-	-0-	-0-	2902	1	38350	2	N	318	365	1			194
						350	9									
04	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	2330	1	28951	2	N	251	179	1			266
						276	9									
05	41726 X	32314	-0-	-9412	-0-	2201	1	29854	2	N	235	364	1			137
						259	9									
06	40380 X	32725	-0-	-7655	-0-	568	1	31893	2	N	240	183	1			194
						264	9									
07	41602 X	24918	-0-	-16684	-0-	431	1	24209	2	N	253	180	1			267
						278	9									
08	41602 X	33228	-0-	-8374	-0-	578	1	32456	2	N	176	359	1			84
						194	9									
09	31560 X	21378	-0-	-10182	-0-	368	1	20823	2	N	170	184	1			70
						187	9									
10	32302 X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					N	NO RPT					70
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 296,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	708	1	745	2	N	-0-					24
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	641	1	681	2	N	-0-					24
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	704	1	707	2	N	-0-					24
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	678	1	602	2	N	-0-					24
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	694	1	586	2	N	-0-					24
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					24
07	1178	N	517	-0-	-661	-0-	9	1	508	2	N	-0-					24
08	1178	N	694	-0-	-484	-0-	12	1	682	2	N	-0-					24
09	DELQ PR		455	-0-	455	455	8	1	447	2	N	-0-	4	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	455					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	270	1	813	3	N	-0-					144
02	1288	N	1186	-0-	-102	-0-	397	1	789	3	N	-0-					144
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					144
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	565	1	1287	3	N	45					189
							50	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	486	1	1502	3	N	85	160	1			114
							94	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	239	1	1076	3	N	-0-					114
07	1829	N	386	-0-	-1443	-0-	69	1	317	3	N	-0-					114
08	1829	N	896	-0-	-933	-0-	150	1	729	3	N	15					129
							17	9									
09	1350	N	941	-0-	-409	-0-	150	1	729	3	N	56					170
							62	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

01	509 N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1			5
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1			6
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1			7
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	57	2	21	9	Y	19	19	1			7
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	57	2	18	9	Y	16	14	1			9
09	DLQ G-10	71	-0-	71	71	57	2	14	9	Y	13	12	1			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

01	2500 N	477	-0-	-2023	797	381	2	96	9	Y	87	89	1			24
02	1450 N	653	-0-	-797	-0-	548	2	105	9	Y	95	92	1			27
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	535	2	103	9	Y	94	96	1			25
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	384	2	94	9	Y	85	81	1			29
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	463	2	111	9	Y	101	98	1			32
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	Y	56	56	1			32
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56	56	1			32
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	2	52	9	Y	47	43	1			36
09	DLQ G-10	213	-0-	213	213	170	2	43	9	Y	39	36	1			39
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					39
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					39
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509 N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1			5
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1			6
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	Y	12	12	1			7
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	Y	12	12	1			7
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10	9	1			8
09	DLQ G-10	45	-0-	45	45	36	2	9	9	Y	8	8	1			8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480 N	69	-0-	-411	-0-	55	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	9	Y	14	13	1			6
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	Y	14	14	1			6
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	12	1			6
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	67	2	17	9	Y	15	14	1			7
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	Y	18	19	1			6
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	57	2	20	9	Y	18	19	1			5
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15	14	1			6
09	DLQ G-10	70	-0-	70	70	56	2	14	9	Y	13	12	1			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

01	509 N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1			5
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1			6
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	55	2	22	9	Y	20	20	1			7
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	20	1			7
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	Y	16	15	1			8
09	DLQ G-10	74	-0-	74	74	59	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

01	899 N	130	-0-	-769	-0-	104	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	149	2	29	9	Y	26	25	1			9
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26	1			9
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105	2	25	9	Y	23	22	1			10
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	126	2	31	9	Y	28	27	1			11
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	Y	10	10	1			11
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	Y	10	10	1			11
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	7	1			12
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	29	2	8	9	Y	7	6	1			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	659	-0-	-1741	2152	527	2	132	9	Y	120	123	1			23
02	2800	N	901	-0-	-1899	253	757	2	144	9	Y	131	127	1			27
03	1135	N	882	-0-	-253	-0-	739	2	143	9	Y	130	133	1			24
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	530	2	129	9	Y	117	111	1			30
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2075	2	498	9	Y	453	437	1			46
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1402	2	550	9	Y	500	504	1			42
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1341	2	482	9	Y	438	440	1			40
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1285	2	383	9	Y	348	324	1			64
09	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	1589	1271	2	318	9	Y	289	273	1			80
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1589					Y	NO RPT					80
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1589					Y	NO RPT					80
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1589					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

01	4898	X	3222	-0-	-1676	-0-	2576	2	646	9	Y	587	603	1			148
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3702	2	707	9	Y	643	620	1			171
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3611	2	700	9	Y	636	649	1			158
04	5250	X	3220	-0-	-2030	-0-	2592	2	628	9	Y	571	544	1			185
05	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1071	2	257	9	Y	234	226	1			193
06	4710	X	1142	-0-	-3568	-0-	820	2	322	9	Y	293	295	1			191
07	4867	X	1223	-0-	-3644	-0-	900	2	323	9	Y	294	295	1			190
08	4309	X	1912	-0-	-2397	-0-	1473	2	439	9	Y	399	371	1			218
09	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	1821	1457	2	364	9	Y	331	313	1			236
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1821					Y	NO RPT					236
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1821					Y	NO RPT					236
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1821					Y	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	166	2	42	9	Y	38	39	1			10
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	239	2	46	9	Y	42	40	1			12
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	233	2	45	9	Y	41	42	1			11
04	360	X	208	-0-	-152	-0-	167	2	41	9	Y	37	35	1			13
05	310	X	250	-0-	-60	-0-	202	2	48	9	Y	44	43	1			14
06	300	X	187	-0-	-113	-0-	134	2	53	9	Y	48	48	1			14
07	310	X	200	-0-	-110	-0-	147	2	53	9	Y	48	48	1			14
08	279	X	191	-0-	-88	-0-	147	2	44	9	Y	40	37	1			17
09	DLQ G-10		182	-0-	182	182	146	2	36	9	Y	33	31	1			19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	94	2	23	9	Y	21	22	1			6
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	135	2	25	9	Y	23	23	1			6
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	Y	23	24	1			5
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	Y	21	20	1			6
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	114	2	28	9	Y	25	24	1			7
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1431	2	562	9	Y	511	515	1			3
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1964	2	706	9	Y	642	644	1			1
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1825	2	543	9	Y	494	460	1			35
09	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	1805	2	451	9	Y	410	387	1			58
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					58
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	191	2	47	9	Y	43	45	1			10
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	274	2	53	9	Y	48	46	1			12
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	267	2	52	9	Y	47	48	1			11
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	192	2	46	9	Y	42	40	1			13
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	231	2	56	9	Y	51	49	1			15
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			15
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1			15
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1			15
09	DLQ G-10		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	1			15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 N	630	-0-	-207	-0-	44 127	1 9	459	2	Y	115	118	1			19
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	63 138	1 9	659	2	Y	125	121	1			23
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62 136	1 9	643	2	Y	124	127	1			20
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44 122	1 9	462	2	Y	111	106	1			25
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	203 558	1 9	2120	2	Y	507	490	1			42
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	128 576	1 9	1341	2	Y	524	528	1			38
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	141 580	1 9	1471	2	Y	527	529	1			36
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79 271	1 9	829	2	Y	246	229	1			53
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	79 224	1 9	820	2	Y	204	193	1			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167 #	10766	-0-	-3401	-0-	526 462	1 9	9778	2	N	420	375	1			422
02	12880 #	9516	-0-	-3364	-0-	492 404	1 9	8620	2	N	367	388	1			401
03	14260 #	8735	-0-	-5525	-0-	433 332	1 9	7970	2	N	302	367	1			336
04	13800 #	9891	-0-	-3909	-0-	478 353	1 9	9060	2	N	321	368	1			289
05	10757 #	10014	-0-	-743	-0-	469 405	1 9	9140	2	N	368	373	1			284
06	10410 #	10103	-0-	-307	-0-	511 350	1 9	9242	2	N	318	186	1			416
07	10540 #	9272	-0-	-1268	-0-	470 316	1 9	8486	2	N	287	373	1			330
08	10230 #	9451	-0-	-779	-0-	473 327	1 9	8651	2	N	297	364	1			263
09	10110 #	9311	-0-	-799	-0-	1064 300	1 9	7947	2	N	273	144	1			392
10	10447 #	8606	-0-	-1841	-0-	428 287	1 9	7891	2	N	261	184	1			469
11	10110 #	9213	-0-	-897	-0-	436 317	1 9	8460	2	N	288	374	1			383
12	9610 #	8224	-0-	-1386	-0-	415 320	1 9	7489	2	N	291	189	1			485

TOTAL GAS PROD: 113,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,793

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					213
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					213
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					213
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					213
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					213
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					213
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					213
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					213
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					213
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					213
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					213
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	252	-0-	-647	-0-	252	3			N	-0-					289
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					289
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					289
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					289
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					289
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					289
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					289
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					289
09	870	N	372	-0-	-498	-0-	372	3			N	-0-					289
10	899	N	486	-0-	-413	-0-	486	3			N	-0-					289
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					289
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

01	1860 #	1556	-0-	-304	-0-	93	1	1463	9	N	1330	1061	1			348
02	1680 #	1313	-0-	-367	-0-	84	1	1229	9	N	1117	1234	1			231
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	9	N	1237	1310	1			158
04	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	90	1	1246	9	N	1133	1076	1			215
05	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	84	1	1311	9	N	1192	1264	1			143
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	9	N	1299	1242	1			200
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	93	1	1360	9	N	1236	1235	1			201
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	9	N	1251	1078	1			374
09	1530 N	1224	-0-	-306	-0-	55	1	1169	9	N	1063	1240	1			197
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1343	1479	1			61
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	1004	697	1			368
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1131	1250	1			249

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,336

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					84
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2					86
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2004	2	45	9	N	41					127
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	N	12					139
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	N	5					144
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					146
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	N	10					156
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2080	2	12	9	N	11					167
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	N	2	165	1			4
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					12
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	3918	-0-	-7862	-0-	3910	2	8	9	Y	7	35	1			155
02	10640	X	8299	-0-	-2341	-0-	8286	2	13	9	Y	12	37	1			130
03	11005	X	9548	-0-	-1457	-0-	9500	2	48	9	Y	44	54	1			120
04	10290	X	9921	-0-	-369	-0-	9900	2	21	9	Y	19	54	1			85
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9913	2	77	9	Y	70	55	1			100
06	9240	X	9015	-0-	-225	-0-	9000	2	15	9	Y	14	72	1			42
07	10261	X	8388	-0-	-1873	-0-	8300	2	88	9	Y	80	72	1			50
08	10261	X	9141	-0-	-1120	-0-	9000	2	141	9	Y	128	18	1			160
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	Y	4	54	1			110
10	9982	X	8094	-0-	-1888	-0-	8000	2	94	9	Y	85	55	1			140
11	9030	X	7003	-0-	-2027	-0-	7000	2	3	9	Y	3	55	1			88
12	9145	X	4178	-0-	-4967	-0-	4000	2	178	9	Y	162	37	1			213

TOTAL GAS PROD: 94,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901 #	23840	-0-	-61	-0-	23332	2	508	9	N	462	369	1			223
02	21588 #	21353	-0-	-235	-0-	20876	2	477	9	N	434	547	1			110
03	23901 #	21774	-0-	-2127	-0-	21380	2	394	9	N	358	368	1			100
04	23070 #	18630	-0-	-4440	-0-	18145	2	485	9	N	441	364	1			177
05	23839 #	21960	-0-	-1879	-0-	21539	2	421	9	N	383	507	1			53
06	23070 #	16826	-0-	-6244	-0-	16455	2	371	9	N	337	183	1			207
07	23653 #	17674	-0-	-5979	-0-	17319	2	355	9	N	323	362	1			168
08	21948 #	11502	-0-	-10446	-0-	11256	2	246	9	N	224	164	1			228
09	21240 #	14020	-0-	-7220	-0-	13694	2	326	9	N	296	354	1			170
10	21948 #	19937	-0-	-2011	-0-	19446	2	491	9	N	446	361	1			255
11	19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19277	2	370	9	N	336	374	1			217
12	17670 #	17074	-0-	-596	-0-	16722	2	352	9	N	320	365	1			172

TOTAL GAS PROD: 224,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PLACID OPERATING, LLC 667861
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	412	1	2528	2	N	201	186	1			175
							112	4	221	9							
02	3304	X	3243	-0-	-61	-0-	404	1	2602	2	N	183	191	1			167
							36	4	201	9							
03	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	441	1	2699	2	N	186	180	1			173
							9	4	205	9							
04	3540	X	1853	-0-	-1687	-0-	131	1	1516	2	N	172	177	1			168
							17	4	189	9							
05	3596	X	1385	-0-	-2211	-0-	59	1	1103	2	N	194	177	1			185
							10	4	213	9							
06	3480	X	1120	-0-	-2360	-0-	46	1	892	2	N	165	172	1			178
							182	9									
07	3596	X	1119	-0-	-2477	-0-	297	1	596	2	N	183	161	1			200
							25	4	201	9							
08	3348	X	1457	-0-	-1891	-0-	290	1	968	2	N	180	172	1			208
							1	4	198	9							
09	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	269	1	715	2	N	102	155	1			155
							52	4	112	9							
*10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	306	1	984	2	N	229	177	1			207
							4	4	252	9							
11	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	236	1	933	2	N	133	166	1			174
							146	9									
12	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	69	1	825	2	N	173	208	1			139
							228	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	513	1	3148	2	N	130					172
							139	4	143	9							
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	484	1	3110	2	N	121	186	1			107
							43	4	133	9							
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	491	1	3001	2	N	132	169	1			70
							10	4	145	9							
04	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	143	1	1648	2	N	82					152
							19	4	90	9							
05	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	22	1	412	2	N	40	158	1			34
							4	4	44	9							
06	2370	X	211	-0-	-2159	-0-	10	1	198	2	N	3					37
							3	9									
07	2449	X	291	-0-	-2158	-0-	80	1	160	2	N	40					77
							7	4	44	9							
08	2449	X	294	-0-	-2155	-0-	67	1	224	2	N	3					80
							3	9									
09	1890	X	262	-0-	-1628	-0-	68	1	181	2	N	-0-					80
							13	4									
*10	496	X	319	-0-	-177	-0-	71	1	228	2	N	17					97
							1	4	19	9							
*11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	2	N	-0-					97
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	78	140	1			35
							53	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			80
03	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	Y	22	27	1			75
04	7956 R	7956	-0-	-0-	-0-	7943	2	13	9	Y	12	27	1			60
05	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2031	2	30	9	Y	27	27	1			60
06	3720 #	214	-0-	-3506	-0-	174	2	40	9	Y	36	36	1			60
07	8215 #	217	-0-	-7998	-0-	177	2	40	9	Y	36	36	1			60
08	8215 #	3661	-0-	-4554	-0-	3640	2	21	9	Y	19	9	1			70
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	502	2	19	9	Y	17	27	1			60
10	3331 R	3331	-0-	-0-	-0-	3307	2	24	9	Y	22	27	1			55
11	3540 #	301	-0-	-3239	-0-	270	2	31	9	Y	28	28	1			55
12	3658 #	630	-0-	-3028	-0-	610	2	20	9	Y	18	18	1			55

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	652 981	1 9	1821	2	N	892	1102	1			270
02	3304	X	2760	-0-	-544	-0-	559 889	1 9	1312	2	N	808	738	1			340
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	640 901	1 9	2305	2	N	819	992	1			167
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	635 777	1 9	2408	2	N	706	721	1			152
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	611 952	1 9	2101	2	N	865	913	1			104
06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	633 814	1 9	1882	2	N	740	734	1			110
07	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	653 763	1 9	1745	2	N	694	546	1			258
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	654 745	1 9	2041	2	N	677	706	1			229
09	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	467 548	1 9	1281	2	N	498	541	1			186
10	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	617 785	1 9	848	2	N	714	731	1			169
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	562 691	1 9	473	2	N	628	548	1			249
12	3441	X	1239	-0-	-2202	-0-	558	1	681	9	N	619	549	1			319

TOTAL GAS PROD: 34,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,660

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	854 391	1 9	487	2	N	355	360	1			233
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	821 414	1 9	887	2	N	376	364	1			245
03	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	901 442	1 9	950	2	N	402	540	1			107
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	841 452	1 9	908	2	N	411	367	1			151
05	2356	X	1579	-0-	-777	-0-	769 376	1 9	434	2	N	342	356	1			137
06	2280	X	1870	-0-	-410	-0-	865 486	1 9	519	2	N	442	359	1			220
07	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	890 446	1 9	419	2	N	405	361	1			264
08	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	891 552	1 9	500	2	N	502	540	1			226
09	2190	X	1616	-0-	-574	-0-	672 374	1 9	570	2	N	340	364	1			202
10	1922	X	1337	-0-	-585	-0-	630 440	1 9	267	2	N	400	363	1			239
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	558 382	1 9	1322	2	N	347	357	1			229
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	588 448	1 9	1280	2	N	407	367	1			269

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,729

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	2373	-0-	-5098 B	-0-	2373	2			N	-0-					227
02	5656	X	462	-0-	-5194 B	-0-	462	2			N	-0-					227
03	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					227
04	4111	X	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-					227
05	7660	X	7660	-0-	-0- B	-0-	7647	2	13	9	N	12					239
06	9537	X	9537	-0-	-0- B	-0-	9531	2	6	9	N	5	179	1			65
07	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	5506	2	13	9	N	12					77
08	7657	X	3324	-0-	-4333 B	-0-	3300	2	24	9	N	22					99
09	9210	X	2322	-0-	-6888 B	-0-	2304	2	18	9	N	16					115
10	9517	X	2612	-0-	-6905 B	-0-	2599	2	13	9	N	12					127
11	9210	X	2240	-0-	-6970 B	-0-	2187	2	53	9	N	48					175
12	5518	X	2458	-0-	-3060 B	-0-	2428	2	30	9	N	27					202

TOTAL GAS PROD: 42,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3048) 84883 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GILLIS WELL #: 1 RRCID -> 282395 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
08	192		-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2019 - PLUGGED 04/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
5P OPERATING, LLC 953837
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	1	88	9	N	80	153	1			189
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	260	1	72	9	N	65					254
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	178	1	64	9	N	58					312
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	298	1	61	9	N	55					367
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	98	1	69	9	N	63					430
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	631	1	61	9	N	55	191	1			294
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	700	1	90	9	N	82					376
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	178	1	85	9	N	77	177	1			276
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	1	64	9	N	58					334
10	775	N	135	-0-	-640	-0-	78	1	57	9	N	52					386
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363 #	4965	-0-	-398	-0-	4965	2			N	-0-					45
02	6251 R	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					45
03	4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					45
04	5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					45
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					45
06	6690 X	5629	-0-	-1061	-0-	5629	2			N	-0-					45
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					45
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					45
09	5970 X	1136	-0-	-4834	-0-	1136	2			N	-0-					45
10	5828 X	4397	-0-	-1431	-0-	4397	2			N	-0-					45
*11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	9884	-0-	8396	118435	9884	2			N	-0-					59
02	132605	7757	-0-	-124848	-0-	7757	2			N	-0-					59
03	1488	10420	-0-	8932	8932	10420	2			N	-0-					59
04	36856	14682	-0-	-22174	-0-	14682	2			N	-0-					59
05	29716	15602	-0-	-14114	-0-	15602	2			N	-0-					59
06	20706	11073	-0-	-9633	-0-	11073	2			N	-0-					59
07	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
08	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
09	1440	822	-0-	-618	-0-	822	2			N	-0-					59
10	1488	3608	-0-	2120	2120	3608	2			N	-0-					59
11	3608	6089	-0-	2481	4601	6089	2			N	-0-					59
*12	6089	NO RPT	-0-	-6089	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 79,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (5675) //CONT.// 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	5859 #	5699	-0-	-160	-0-	620	1	5060	2	N	17						116
						19	9										
02	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	560	1	4688	2	N	42						158
						46	9										
03	5952 #	5677	-0-	-275	-0-	527	1	5078	2	N	65						223
						72	9										
04	5760 #	5353	-0-	-407	-0-	510	1	4817	2	N	24						247
						26	9										
05	5952 #	5528	-0-	-424	-0-	527	1	4972	2	N	26						273
						29	9										
06	5670 #	5337	-0-	-333	-0-	510	1	4808	2	N	17	156	1				134
						19	9										
07	5859 #	5482	-0-	-377	-0-	527	1	4941	2	N	13						147
						14	9										
08	5673 #	5362	-0-	-311	-0-	527	1	4820	2	N	14						161
						15	9										
09	5340 #	5076	-0-	-264	-0-	510	1	4551	2	N	14						175
						15	9										
10	5518 #	5387	-0-	-131	-0-	527	1	4831	2	N	26						201
						29	9										
11	5340 #	5119	-0-	-221	-0-	510	1	4510	2	N	90	177	1				114
						99	9										
12	5487 #	5246	-0-	-241	-0-	527	1	4691	2	N	25						139
						28	9										

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	277	1	3521	2	N	-0-					60
02	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	258	1	3369	2	N	-0-					60
03	4185 X	2840	-0-	-1345	-0-	227	1	2609	2	N	4					64
						4	9									
04	4050 X	2271	-0-	-1779	-0-	189	1	2082	2	N	-0-					64
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					64
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					64
07	4030 X	2083	-0-	-1947	-0-	140	1	1925	2	N	16					80
						18	9									
08	2852 X	2272	-0-	-580	-0-	140	1	2115	2	N	15					95
						17	9									
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					95
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	308	1	5163	2	N	18					113
						20	9									
11	2190 X	790	-0-	-1400	-0-	69	1	718	2	N	3					116
						3	9									
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8	2		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	8	-0-	8	39	8	2		Y	-0-			10
08	DLQ G-10	11	-0-	11	50	11	2		Y	-0-			10
09	DLQ G-10	9	-0-	9	59	9	2		Y	-0-			10
10	DLQ G-10	11	-0-	11	70	11	2		Y	-0-			10
11	DLQ G-10	7	-0-	7	77	7	2		Y	-0-			10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	1		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	1		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	1		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	1		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	1		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	1		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	1		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9100) //CONT.// 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					28
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	2	11	9	N	10					38
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					38
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	N	5					43
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					43
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					43
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					43
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	N	35					82
							39	9									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2472	2	43	9	N	39					121
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	76	1	2390	2	N	24					145
							26	9									
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	N	37					182
							41	9									
05	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1531	2	N	8					190
							9	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	2	N	201	191	1			200
							221	9									
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2619	2	N	14					214
							15	9									
08	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	63	1	1224	2	N	3					217
							3	9									
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	N	10					227
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					233
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FIVE-JAB, INC. 271310
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

01	42005	X	39928	-0-	-2077	-0-	38343	3	1585	9	N	1441	1695	1			244
02	36988	X	34417	-0-	-2571	-0-	33060	3	1357	9	N	1234	1106	1			372
03	40951	X	38732	-0-	-2219	-0-	37232	3	1500	9	N	1364	1313	1			423
04	38850	X	37628	-0-	-1222	-0-	36240	3	1388	9	N	1262	1301	1			384
05	40145	X	37930	-0-	-2215	-0-	36558	3	1372	9	N	1247	1265	1			366
06	38640	X	36097	-0-	-2543	-0-	34811	3	1286	9	N	1169	1097	1			438
07	38874	X	37540	-0-	-1334	-0-	36190	1	1350	9	N	1227	1274	1			391
08	38874	X	36953	-0-	-1921	-0-	35697	1	1256	9	N	1142	1124	1			409
09	37620	X	35347	-0-	-2273	-0-	34095	1	1252	9	N	1138	1118	1			429
10	37944	X	35772	-0-	-2172	-0-	34611	1	1161	9	N	1055	1088	1			396
11	36330	X	33902	-0-	-2428	-0-	32784	1	1118	9	N	1016	1146	1			266
12	37541	X	35649	-0-	-1892	-0-	34241	1	1408	9	N	1280	1100	1			446

TOTAL GAS PROD: 439,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,575

SUBLIME,N (WILCOX 8220) 86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORZA OPERATING, LLC 278837
DURBIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

05	0		16634	-0-	16634	16634	15753	2	881	9	N	801	385	1			416
06	0		56274	-0-	56274	72908	53353	2	2921	9	N	2655	2684	1			387
07	0		60984	-0-	60984	133892	57892	2	3092	9	N	2811	2852	1			346
08	149222		60836	-0-	-88386	45506	57768	2	3068	9	N	2789	2677	1			458
09	57586		57586	-0-	-0-	45506	54634	2	2952	9	N	2684	2664	1			478
10	66358		57062	-0-	-9296	36210	54099	2	2963	9	N	2694	2499	1			673
11	102794		57352	-0-	-45442	-0-	54402	2	2950	9	N	2682	2886	1			469
12	49724		59065	-0-	9341	9341	56028	2	3037	9	N	2761	2901	1			329

TOTAL GAS PROD: 425,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,877

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27483 12/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

01	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27480 01/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
03	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1280	3	21	9	N	19				239
02	784	N	88	-0-	-696	-0-	88	3			N	-0-				239
03	2046	N	1591	-0-	-455	-0-	1580	3	11	9	N	10				249
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1199	3	13	9	N	12				261
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	3	20	9	N	18				279
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	1321	3			N	-0-				279
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1186	3	31	9	N	28				307
*08	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1036	3	23	9	N	21				328
*09	1320	N	806	-0-	-514	-0-	806	3			N	-0-				328
*10	1209	N	279	-0-	-930	-0-	279	3			N	-0-				328
*11	1020	N	210	-0-	-810	-0-	210	3			N	-0-				328
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	178	1		150

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	992	1	9908	3	N	174					366
							191	9									
02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	896	1	9110	3	N	158	382	1			142
							174	9									
03	9610	X	6481	-0-	-3129	-0-	576	1	5795	3	N	100					242
							110	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	957	1	9384	3	N	194	186	1			250
							213	9									
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	944	1	9207	3	N	145	178	1			217
							160	9									
06	9300	X	1066	-0-	-8234	-0-	58	1	980	3	N	25					242
							28	9									
07	9610	X	873	-0-	-8737	-0-	83	1	776	3	N	13					255
							14	9									
08	9610	X	1082	-0-	-8528	-0-	47	1	1020	3	N	14					269
							15	9									
09	9300	X	6340	-0-	-2960	-0-	541	1	5686	3	N	103					372
							113	9									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	992	1	9818	3	N	174	179	1			367
							191	9									
*11	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	960	1	9083	3	N	169	187	1			349
							186	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 79,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

01	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	1675	1	17713	3	N	117	185	1			172
						129	9									
02	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	1515	1	16574	3	N	98					270
						108	9									
03	19220 X	10340	-0-	-8880	-0-	1293	1	8979	3	N	62	180	1			152
						68	9									
04	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	1629	1	17205	3	N	106					258
						117	9									
05	19220 X	18378	-0-	-842	-0-	1645	1	16610	3	N	112	188	1			182
						123	9									
06	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	1627	1	16930	3	N	98					280
						108	9									
07	19220 X	18750	-0-	-470	-0-	1664	1	16967	3	N	108	183	1			205
						119	9									
08	19220 X	18212	-0-	-1008	-0-	1647	1	16453	3	N	102					307
						112	9									
09	18600 X	17892	-0-	-708	-0-	1606	1	16175	3	N	101	188	1			220
						111	9									
10	19220 X	18715	-0-	-505	-0-	1661	1	16943	3	N	101	182	1			139
						111	9									
11	18600 X	17891	-0-	-709	-0-	1613	1	16150	3	N	116					255
						128	9									
12	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 195,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

01	19964 X	19883	-0-	-81	-0-	19580	3	303	9	N	275	349	1			287
02	18032 X	17238	-0-	-794	-0-	16976	3	262	9	N	238	382	1			143
03	18569 X	10999	-0-	-7570	-0-	10836	3	163	9	N	148					291
04	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20227	3	334	9	N	304	378	1			217
05	20398 X	19838	-0-	-560	-0-	19557	3	281	9	N	255	186	1			286
06	19230 X	18969	-0-	-261	-0-	18702	3	267	9	N	243	364	1			165
07	20398 X	19668	-0-	-730	-0-	19387	3	281	9	N	255	188	1			232
08	20398 X	19588	-0-	-810	-0-	19302	3	286	9	N	260	180	1			312
09	19740 X	18813	-0-	-927	-0-	18547	3	266	9	N	242	372	1			182
10	19840 X	19555	-0-	-285	-0-	19272	3	283	9	N	257	187	1			252
11	19020 X	15256	-0-	-3764	-0-	15024	3	232	9	N	211	186	1			277
12	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 200,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					-0-
05	SWR 10	69	-0-	69	239	69	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	41	-0-	41	280	41	2			N	-0-					-0-
*07	SWR 10	54	-0-	54	334	54	1			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 X	127	-0-	-834	-0-	121	2	6	9	N	5	170	1			27
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1042	2	46	9	N	42					69
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1489	2	62	9	N	56					125
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103	9	N	94	181	1			38
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1195	2	50	9	N	45					83
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1758	2	65	9	N	59					142
07	1922 N	105	-0-	-1817	-0-	63	2	42	9	N	38					180
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4					184
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	4	156	1			32
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	14B DENY	38	-0-	38	100	38	2			Y	-0-					3
07	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	41	-0-	41	110	41	2			Y	-0-					-0-
07		110	N -0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
08		62	N -0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	1					48
							1	9									
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	54	2			Y	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	63	1	99	2	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	338	2	Y	3					3
							3	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	618	2	Y	3					6
							3	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	372	2	Y	1					7
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	Y	1					8
							1	9									
08	558	N	207	-0-	-351	-0-	63	1	144	2	Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369 X	1124	-0-	-11245	-0-	40	1	1078	2	N	5					209
						6	9									
02	11172 X	3492	-0-	-7680	-0-	137	1	3348	2	N	6					215
						7	9									
03	12369 X	2395	-0-	-9974	-0-	236	1	2159	2	N	-0-					215
04	11970 X	1650	-0-	-10320	-0-	231	1	1419	2	N	-0-					215
05	6665 X	749	-0-	-5916	-0-	112	1	637	2	N	-0-					215
06	3750 X	57	-0-	-3693	-0-	9	1	48	2	N	-0-					215
07	3875 X	1444	-0-	-2431	-0-	102	1	1342	2	N	-0-					215
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	N	2	179	1			38
						2	9									
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	300	1	2791	2	N	-0-					38
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	267	1	1834	2	N	-0-					38
11	2550 X	232	-0-	-2318	-0-	39	1	193	2	N	-0-					38
12	3193 X	394	-0-	-2799	-0-	40	1	354	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE) 88315 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
RINK WELL #: 1 RRCID -> 287744 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					40
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	2					42
							2	9									
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	4	1	14	2	N	-0-					42
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	4	1	22	2	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					42
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	3					45
							3	9									
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					45
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	4					49
							4	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	15	2	N	3					52
							3	9									
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091		7204	-0-	-887 B	25237	808	1	6231	2	N	150	189	1			160
							165	9									
02	6132		5537	-0-	-595 B	24642	73	1	5332	2	N	120	185	1			95
							132	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24642																	
03	6975		6380	-0-	-595 B	24047	780	1	5433	2	N	152					247
							167	9									
04	6960		6677	-0-	-283 B	23764	780	1	5717	2	N	164	184	1			227
							180	9									
05	7192		5320	-0-	-1872 B	21892	683	1	4515	2	N	111	177	1			161
							122	9									
06	24232	X	2340	-0-	-21892	-0-	415	1	1845	2	N	73					234
							80	9									
07	6913	X	4048	-0-	-2865	-0-	562	1	3398	2	N	80					314
							88	9									
08	6913	X	5703	-0-	-1210	-0-	670	1	4900	2	N	121	184	1			251
							133	9									
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	785	1	5923	2	N	117	188	1			180
							129	9									
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	815	1	6304	2	N	157	186	1			151
							173	9									
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	837	1	5779	2	N	132	168	1			115
							145	9									
12	7068	X	5972	-0-	-1096	-0-	775	1	5045	2	N	138	181	1			72
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 70,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN) 88315 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
RINK WELL #: 1 RRCID -> 287761 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956 #	45561	-0-	-6395	-0-	310 4670	1 9	40581	2	N	4245	4099	1			402
02	47460 #	29965	-0-	-17495	-0-	238 3214	1 9	26513	2	N	2922	2957	1			367
03	52545 #	43296	-0-	-9249	-0-	310 4720	1 9	38266	2	N	4291	4214	1			444
04	50850 #	39762	-0-	-11088	-0-	300 3922	1 9	35540	2	N	3565	3790	1			219
05	46779 #	29791	-0-	-16988	-0-	307 3186	1 9	26298	2	N	2896	2909	1	7	8	199
06	44100 #	26806	-0-	-17294	-0-	273 2639	1 9	23894	2	N	2399	2354	1	12	8	232
07	43307 #	26173	-0-	-17134	-0-	301 2519	1 9	23353	2	N	2290	2175	1	23	8	324
08	43307 #	25345	-0-	-17962	-0-	310 2522	1 9	22513	2	N	2293	2186	1	3	8	428
09	39750 #	20313	-0-	-19437	-0-	207 1957	1 9	18149	2	N	1779	1814	1	14	8	379
10	29791 #	28152	-0-	-1639	-0-	276 2892	1 9	24984	2	N	2629	2811	1			197
11	27887 R	27887	-0-	-0-	-0-	300 2951	1 9	24636	2	N	2683	2566	1			314
*12	32724 R	32724	-0-	-0-	-0-	310 3562	1 9	28852	2	N	3238	3143	1	22	8	387

TOTAL GAS PROD: 375,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,230

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

01	5239 X	257	-0-	-4982	-0-	257	1			Y	-0-					141
02	4564 X	90	-0-	-4474	-0-	90	1			Y	-0-					141
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					141
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					141
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	99	1			42
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					42
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2968	#	2549	-0-	-419	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3450	#	2480	-0-	-970	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	3565	#	3025	-0-	-540	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3000	#	1693	-0-	-1307	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	3100	#	107	-0-	-2993	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	5	629	9	Y	572	526	1			244
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	5	458	9	Y	416	478	1			182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	321	1			238
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	493	5	246	9	Y	224	304	1			158
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	159	5	299	9	Y	272	273	1			157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	398	304	1			251
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	3	458	9	Y	416	389	1			278
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	118	3	99	5	Y	236	433	1			81
							260	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	3	18	5	Y	440	301	1			220
							484	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54	3	26	5	Y	401	405	1			216
							441	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	3	74	5	Y	388	400	1			204
							427	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	948	-0-	-2152	164	361	5	587	9	Y	534	592	1			156
02	1236	N	1072	-0-	-164	-0-	416	5	656	9	Y	596	538	1			214
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	488	5	268	9	Y	244	201	1			257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	471	1			253
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	330	5	391	9	Y	355	374	1			234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	373	1			271
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	3	444	9	Y	404	431	1			244
08	713	N	577	-0-	-136	-0-	123	3	93	5	Y	328	486	1			86
							361	9									
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1293	3	483	5	Y	476	319	1			243
							524	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	796	3	388	5	Y	424	428	1			239
							466	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	359	3	551	5	Y	322	269	1			292
							354	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,560

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.// 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	239	182	1			145
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	182	232	1			95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	286	5	227	9	Y	206	196	1			105
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	183	139	1			149
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	58	5	171	9	Y	155	175	1			129
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	262	219	1			172
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	238	3	47	5	Y	180	174	1			178
							198	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	210	174	1			214
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	114	173	1			155
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	78	131	1			102
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	125	131	1			96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	432	5	86	9	Y	78					217
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	558	5	37	9	Y	34					251
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	667	5	63	9	Y	57	177	1			131
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35					166
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	242	5	83	9	Y	75					241
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30					271
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	43					314
08	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	65	3	63	5	Y	42	174	1			182
							46	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	148	180	1			150
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	117					267
*11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	161	3	214	5	Y	120	184	1			203
							132	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) 89352 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1605	1518	1			572
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	1715	1914	1			373
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1	5	1745	9	N	1586	1393	1			566
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1684	2060	1			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1609	1538	1			261
06	3000 N	6256	-0-	3256	3256	4148	5	2108	9	N	1916	1519	1			658
07	3100 N	1976	-0-	-1124	2132	6	3	198	5	N	1611	1849	1			420
						1772	9									
08	3100 N	2524	-0-	-576	1556	94	3	2430	9	N	2209	2064	1			565
09	3000 N	3017	-0-	17	1573	1005	3	2012	9	N	1829	1857	1			537
10	4477 X	2904	-0-	-1573	-0-	1013	3	1891	9	N	1719	1527	1			729
*11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	1704	3	1877	9	N	1706	1726	1			709
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					709

TOTAL GAS PROD: 22,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,189

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3243	1	1135	2	N	-0-			-0-
						12	4							
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	2669	1	1131	2	N	-0-			-0-
						40	4							
03	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	1494	1	602	2	N	-0-			-0-
						6	4							
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1172	-0-	-4563	-0-	866	1	303	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	5180	X	763	-0-	-4417	-0-	530	1	225	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	5735	X	1469	-0-	-4266	-0-	1045	1	420	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	5550	X	1743	-0-	-3807	-0-	1181	1	546	2	N	8	4	1			4
							7	4	9	9							
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	403	1	627	2	N	-0-	4	1			-0-
							21	4									
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1290	1	156	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1798	X	1082	-0-	-716	-0-	1000	1	74	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1445	1	134	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	1719	1	257	2	N	309	176	1			133
							16	4	340	9							
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1164	1	152	2	N	349	353	1			129
							11	4	384	9							
11	1530	N	1075	-0-	-455	-0-	938	1	131	2	N	-0-	129	1			-0-
							6	4									
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MIDFIELD SWD, LLC 565045
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8418 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	5955	-0-	-1361	-0-	5955	2			N	-0-					270
02	6328 X	5023	-0-	-1305	-0-	4973	2	50	9	N	45	174	1			141
03	6634 X	5479	-0-	-1155	-0-	5431	2	48	9	N	44					185
04	6150 X	5011	-0-	-1139	-0-	4961	2	50	9	N	45					230
05	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4887	2	56	9	N	51	170	1			111
06	5760 X	4442	-0-	-1318	-0-	4407	2	35	9	N	32					143
07	5549 X	4356	-0-	-1193	-0-	4314	2	42	9	N	38					181
08	5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	3941	2	52	9	N	47					228
09	5010 X	4152	-0-	-858	-0-	3980	2	172	9	N	156	179	1			205
10	4929 X	3960	-0-	-969	-0-	3930	2	30	9	N	27					232
11	4440 X	3732	-0-	-708	-0-	3497	2	235	9	N	214	176	1			270
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173 X	14021	-0-	-7152	-0-	1395	1	12501	2	N	114					253
						125	9									
02	17388 X	12106	-0-	-5282	-0-	1260	1	10732	2	N	104	180	1			177
						114	9									
03	17670 X	12756	-0-	-4914	-0-	1395	1	11237	2	N	113	178	1			112
						124	9									
04	15660 X	11900	-0-	-3760	-0-	1350	1	10441	2	N	99					211
						109	9									
05	15097 X	11613	-0-	-3484	-0-	1395	1	10133	2	N	77	182	1			106
						85	9									
06	13560 X	10327	-0-	-3233	-0-	1350	1	8838	2	N	126					232
						139	9									
07	13392 X	10171	-0-	-3221	-0-	1395	1	8699	2	N	70	175	1			127
						77	9									
08	12741 X	9819	-0-	-2922	-0-	1395	1	8360	2	N	58					185
						64	9									
09	11910 X	9231	-0-	-2679	-0-	1350	1	7813	2	N	62					247
						68	9									
10	11625 X	9331	-0-	-2294	-0-	1395	1	7859	2	N	70					317
						77	9									
11	10320 X	8758	-0-	-1562	-0-	1350	1	7328	2	N	73	183	1			207
						80	9									
12	10168 X	8763	-0-	-1405	-0-	1395	1	7270	2	N	89					296
						98	9									

TOTAL GAS PROD: 128,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					56
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	10	2	3	9	Y	3					59
04	33 N	20	-0-	-13	-0-	10	2	10	9	Y	9					68
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					68
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					68
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					68
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					68
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					68
10	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					68
11	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					68
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TOM TEAL (HACKBERRY) 90601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
HAYES MINERALS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283762 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8172 - 8185

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL //CONT.// 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					152
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	N	15					167
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	N	20					187
04	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-	169	1			18
05	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1592	2	18	9	N	16					34
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	989	2	2	9	N	2					36
07	1519 N	498	-0-	-1021	-0-	498	2			N	-0-					36
08	1612 N	810	-0-	-802	-0-	810	2			N	-0-					36
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1386	2	37	9	N	34					70
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					70
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					70
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	352	1	227	2	N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	291	1	193	2	N	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	294	1	389	2	N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	310	1	351	2	N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	255	1	429	2	N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	327	1	374	2	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	452	1	351	2	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	375	1	357	2	N	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	428	1	296	2	N	-0-			-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	477	1	356	2	N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	455	1	122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1106	1	715	2	N	-0-			88
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	N	-0-			88
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	794	1	1050	2	N	-0-			88
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	822	1	933	2	N	-0-			88
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	667	1	1119	2	N	-0-			88
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	815	1	933	2	N	-0-			88
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1053	1	817	2	N	-0-			88
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	936	1	891	2	N	-0-			88
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1058	1	733	2	N	-0-			88
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1058	1	792	2	N	-0-			88
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			88
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1449	1	390	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			147
02	1092 N	1029	-0-	-63	-0-	1029	2		N	-0-			147
03	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2		N	-0-			147
04	1140 N	984	-0-	-156	-0-	984	2		N	-0-			147
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			147
06	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2		N	-0-			147
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			147
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			147
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			147
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			147
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			147
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			167
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			167
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			167
04	900 N	761	-0-	-139	-0-	761	2		N	-0-			167
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	2		N	-0-			167
06	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2		N	-0-			167
07	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2		N	-0-			167
08	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	2		N	-0-			167
09	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2		N	-0-			167
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2		N	-0-			167
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			167
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			167

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	1198	-0-	-228	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1288 #	1227	-0-	-61	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
03	1364 #	1343	-0-	-21	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
04	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	1265	-0-	-99	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
06	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
08	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
09	1410 #	1390	-0-	-20	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
10	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			70
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			70
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			70
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			70
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			70
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			70
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			70
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			70
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			70
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			70
11	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	2		N	-0-			70
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2971	-0-	-129	-0-	2175	3	796	9	N	724	696	1	1	8	166
02	2800	#	2779	-0-	-21	-0-	1988	3	791	9	N	719	768	1	1	8	116
03	3038	N	2828	-0-	-210	-0-	1988	3	840	9	N	764	809	1	1	8	70
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2106	3	884	9	N	804	752	1	1	8	121
05	3069	N	3031	-0-	-38	-0-	2185	3	846	9	N	769	807	1			83
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2118	3	815	9	N	741	694	1			130
07	3100	N	2976	-0-	-124	-0-	2189	3	787	9	N	715	712	1			133
08	3038	N	3008	-0-	-30	-0-	2194	3	814	9	N	740	782	1	2	8	89
09	2940	N	2920	-0-	-20	-0-	2125	3	795	9	N	723	663	1	1	8	148
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2200	3	815	9	N	741	754	1	2	8	133
11	2910	N	2909	-0-	-1	-0-	2130	3	779	9	N	708	731	1	1	8	109
*12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2130	3	905	9	N	823	772	1	2	8	158

TOTAL GAS PROD: 35,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,971

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	4	-0-	-16 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1450) //CONT.// 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					1
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					1
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					1
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					1
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

01	40	N	16	-0-	-24	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	443	1	286	2	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	397	1	524	2	N	-0-			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	630	1	714	2	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	293	1	491	2	N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	353	1	403	2	N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	420	1	326	2	N	-0-			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	314	1	298	2	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	297	1	206	2	N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	303	1	227	2	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	384	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					70
02	112 X	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					70
03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					70
04	88 N	6	-0-	-82	-0-	6	2			Y	-0-					70
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	Y	6					76
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12	87	1			1
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	Y	12					13
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
*11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 X	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					79
02	308 X	58	-0-	-250	-0-	58	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					79
04	465 X	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					79
05	124 X	45	-0-	-79	-0-	43	2	2	9	Y	2					81
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	87	1			1
07	248 X	21	-0-	-227	-0-	13	2	8	9	Y	7					8
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	N	30					153
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	2	61	9	N	55					208
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	188	1			20
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	2	89	9	N	81					101
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					101
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					101
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					101
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					101
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	2	64	9	N	58					159
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					159
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	420	N	195	-0-	-225	-0-	185	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	201	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	199	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	200	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	204	3	7	9	N	6	6	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	3100	N	11892	-0-	8792	8792	1209	1	10426	2	N	234	354	1			88
							257	9									
02	2800	N	14443	-0-	11643	20435	1175	1	12921	2	N	315	340	1			63
							347	9									
03	3100	N	19366	-0-	16266	36701	1365	1	17591	2	N	373	290	1			146
							410	9									
04	3000	N	15979	-0-	12979	49680	947	1	14674	2	N	325	435	1			36
							358	9									
05	65137	X	15457	-0-	-49680	-0-	1591	1	13549	2	N	288	279	1			45
							317	9									
06	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	743	1	13576	2	N	260	180	1			125
							286	9									
07	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	85	1	14051	2	N	218	280	1			63
							240	9									
08	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	1843	1	10148	2	N	189	175	1			77
							208	9									
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1786	1	8864	2	N	175	180	1			72
							193	9									
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	619	1	9525	2	N	174	149	1			97
							191	9									
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1395	1	7913	2	N	158	188	1			67
							174	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 148,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	1333	N	642	-0-	-691	-0-	66	1	570	2	N	5				113
							6	9								
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-				113
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-	67	1		46
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	6				52
							7	9								
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1447	2	N	10				62
							11	9								
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	N	13				75
							14	9								
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	7	1	1097	2	N	2				77
							2	9								
08	1643	N	353	-0-	-1290	-0-	54	1	297	2	N	2				79
							2	9								
09	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	193	1	958	2	N	79				158
							87	9								
10	3100	N	3431	-0-	331	331	207	1	3177	2	N	43	167	1		34
							47	9								
11	2630	N	2299	-0-	-331	-0-	340	1	1929	2	N	27				61
							30	9								
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				61

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	69	1	592	2	N	26					79
							29	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					79
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	4					83
							4	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	8	46	1			45
							9	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	635	2	N	23					68
							25	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	N	8					76
							9	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	N	27	75	1			28
							30	9									
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	55	1	301	2	N	20					48
							22	9									
09	840	N	421	-0-	-419	-0-	69	1	341	2	N	10					58
							11	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	4					62
							4	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	29					91
							32	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	391	-0-	-415	-0-	36	1	312	2	N	39					55
							43	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					55
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					55
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	7					62
							8	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	125	1	1069	2	N	12	63	1			11
							13	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	8					19
							9	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	934	2	N	37					56
							41	9									
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	135	1	743	2	N	8					64
							9	9									
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	137	1	679	2	N	8					72
							9	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	280	1	1587	2	N	15					95
							17	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEX (2800,E.) 90970 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, MARY WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - PLUGGED 05/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

01	8587	X	8356	-0-	-231	-0-	1708	1	4809	2	N	1672	1435	1			686
							1839	9									
02	7756	X	7143	-0-	-613	-0-	1672	1	3896	2	N	1432	1435	1			683
							1575	9									
03	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	1938	1	4108	2	N	1562	1616	1			629
							1718	9									
04	7530	X	7146	-0-	-384	-0-	2207	1	3390	2	N	1408	1581	1			456
							1549	9									
05	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	5458	2	1516	9	N	1378	1435	1			399
06	8100	X	6071	-0-	-2029	-0-	4723	2	1348	9	N	1225	1063	1			561
07	7905	X	5268	-0-	-2637	-0-	1724	1	2293	2	N	1137	1066	1			632
							1251	9									
08	7750	X	4837	-0-	-2913	-0-	1622	1	1993	2	N	1111	1077	1			666
							1222	9									
09	7140	X	4099	-0-	-3041	-0-	1384	1	1597	2	N	1016	1075	1			607
							1118	9									
10	6975	X	395	-0-	-6580	-0-	286	1	37	2	N	65	161	1			511
							72	9									
11	6060	X	4192	-0-	-1868	-0-	1759	1	1381	2	N	956	793	1			674
							1052	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					674

TOTAL GAS PROD: 62,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,962

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LLOX, L.L.C. 504583
HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-					-0-
06	130620 X	99860	-0-	-30760	-0-	2228	1	97113	2	N	393	164	1			229
						87	4	432	9							
07	134974 X	128875	-0-	-6099	-0-	2333	1	126044	2	N	453	502	1			180
						498	9									
08	134974 X	132232	-0-	-2742	-0-	2473	1	129181	2	N	525	515	1			190
						578	9									
09	138512 X	138512	-0-	-0-	-0-	2358	1	135751	2	N	366	339	1			217
						403	9									
10	146637 X	146637	-0-	-0-	-0-	2525	1	143530	2	N	529	339	1			407
						582	9									
11	214515 X	214515	-0-	-0-	-0-	2453	1	211285	2	N	706	859	1			254
						777	9									
*12	234946 X	234946	-0-	-0-	-0-	2499	1	231592	2	N	777	691	1			340
						855	9									

TOTAL GAS PROD: 1,096,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,749

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1681	2	28	9	N	25					115
02	1596 N	1512	-0-	-84	-0-	1501	2	11	9	N	10					125
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1706	2	15	9	N	14					139
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	N	28					167
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	N	15					182
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	N	18	146	1			54
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					54
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1654	2	106	9	N	96					150
09	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1404	2	22	9	N	20					170
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					170
11	1710 N	662	-0-	-1048	-0-	662	2			N	-0-					170
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	4255	-0-	4255	53190	300	1	3817	2	N	125					482
						138	9									
02	0	1269	-0-	1269	54459	240	1	928	2	N	92	186	1			388
						101	9									
03	0	2611	-0-	2611	57070	170	1	2362	2	N	72					460
						79	9									
04	11835	21423	-0-	9588	66658	210	1	20973	2	N	218	357	1			321
						240	9									
05	40765	26446	-0-	-14319	52339	290	1	25807	2	N	317	335	1			303
						349	9									
06	39450	20474	-0-	-18976	33363	270	1	19871	2	N	303	363	1			243
						333	9									
07	40765	15100	-0-	-25665	7698	310	1	14475	2	N	286	190	1			339
						315	9									
08	40765	11734	-0-	-29031	-0-	310	1	11191	2	N	212	357	1			194
						233	9									
09	25590 #	9406	-0-	-16184	-0-	300	1	8913	2	N	175	179	1			190
						193	9									
10	26443 #	7938	-0-	-18505	-0-	300	1	7502	2	N	124					314
						136	9									
11	20460 #	6358	-0-	-14102	-0-	280	1	5987	2	N	83	198	1			199
						91	9									
12	15097 #	6384	-0-	-8713	-0-	310	1	5973	2	N	92	179	1			112
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 133,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

01	4746	4667	-0-	-79	-0-	4498	3	169	9	Y	154	149	1			106
02	4648	4396	-0-	-252	-0-	4214	3	182	9	Y	165	145	1			126
03	5026	4619	-0-	-407	-0-	4412	3	207	9	Y	188	145	1			169
04	4458	4269	-0-	-189	-0-	4096	3	173	9	Y	157	140	1			186
05	4390	4303	-0-	-87	-0-	4113	3	190	9	Y	173	239	1			120
06	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4030	3	178	9	Y	162	136	1			146
07	4867 #	4336	-0-	-531	-0-	4150	3	186	9	Y	169	131	1			184
08	4619 #	4325	-0-	-294	-0-	4151	3	174	9	Y	158	150	1			192
09	4110	4072	-0-	-38	-0-	3911	3	161	9	Y	146	138	1			200
10	5117	4682	-0-	-435	-0-	109	1	4444	3	Y	117	146	1			171
						129	9									
11	5310	4710	-0-	-600	-0-	25	1	4499	3	Y	169	153	1			187
						186	9									
12	4247	4997	-0-	750	750	35	1	4786	3	Y	160	318	1			34
						176	9									

TOTAL GAS PROD: 53,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			541
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			551
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			561
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			571
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			581
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			591
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			601
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			611
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			621
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			631
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			641
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			641

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ULRICH (YEGUA 2A) //CONT.// 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	672	2	47	9	N	43					296
02	952	N	661	-0-	-291	-0-	613	2	48	9	N	44					340
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	509	2	47	9	N	43	178	1			205
04	690	N	391	-0-	-299	-0-	330	2	61	9	N	55					260
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	670	2	47	9	N	43					303
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	792	2	37	9	N	34					337
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	727	2	40	9	N	36	178	1			195
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	708	2	116	9	N	105					300
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	692	2	46	9	N	42					342
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	585	2	32	9	N	29	191	1			180
11	810	N	527	-0-	-283	-0-	492	2	35	9	N	32					212
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	695	2	95	9	N	86					298

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	#	255	-0-	-7960	-0-	225	3	30	9	Y	27	32	1			23
02	6384	#	643	-0-	-5741	-0-	607	3	36	9	Y	33	30	1			26
03	4061		3967	-0-	-94	-0-	3916	3	51	9	Y	46	30	1			42
04	3292	R	3292	-0-	-0-	-0-	3251	3	41	9	Y	37	33	1			46
05	9859		6960	-0-	-2899	-0-	6795	3	165	9	Y	150	131	1			65
06	6304		5117	-0-	-1187	-0-	5085	3	32	9	Y	29	45	1			49
07	4061		7778	-0-	3717	3717	7708	3	70	9	Y	64	47	1			66
08	7778		1279	-0-	-6499	-0-	1257	3	22	9	Y	20	38	1			48
09	6510		3011	-0-	-3499	-0-	2979	3	32	9	Y	29	36	1			41
10	6727		4491	-0-	-2236	-0-	106	1	4340	3	Y	41	38	1			44
							45	9									
11	6510		696	-0-	-5814	-0-	4	1	655	3	Y	34	35	1			43
							37	9									
12	6727		873	-0-	-5854	-0-	6	1	838	3	Y	26	58	1			6
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH, E. (YEGUA 2A) //CONT.// 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION //CONT.// 526675
KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41070 X	41070	-0-	-0-	-0-	40478	2	592	9	N	538	548	1			455
02	25788 X	15993	-0-	-9795	-0-	15792	2	201	9	N	183	361	1			277
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					277
04	44010 X	-0-	-0-	-44010	-0-					N	-0-					277
05	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					277
06	39750 X	-0-	-0-	-39750	-0-					N	-0-					277
07	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-	175	1			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 57,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	35836	28602	-0-	-7234	-0-	27352	2	1250	9	N	1136	916	1			220
10	DELQ PR	4655	-0-	4655	4655	3494	2	1161	9	N	1055	1069	1			206
11	DELQ PR	1285	-0-	1285	5940	313	2	972	9	N	884	886	1			204
12	29543 #	NO RPT	-0-	-29543	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 34,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	154	-0-	-869	-0-	142	3	12	9	Y	11	23	1			2
02	1260	N	157	-0-	-1103	-0-	140	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	20	18	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	140	-0-	-759	-0-	137	1	3	9	Y	3	11	1			78
02	1204 N	135	-0-	-1069	-0-	135	1			Y	-0-	8	1			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			55
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	9	1			46
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	166	-0-	-1012	-0-	141	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1344 N	157	-0-	-1187	-0-	139	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	18	18	1			3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12	13	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3056	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3014	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
03	3534	X	393	-0-	-3141	-0-	208	3	185	9	Y	168	164	1			4
04	3420	X	366	-0-	-3054	-0-	211	3	155	9	Y	141	140	1			5
05	3534	X	417	-0-	-3117	-0-	213	3	204	9	Y	185	189	1			1
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	134	132	1			3
07	3534	X	393	-0-	-3141	-0-	216	3	177	9	Y	161	159	1			5
08	403	X	357	-0-	-46	-0-	214	3	143	9	Y	130	133	1			2
09	390	X	300	-0-	-90	-0-	212	3	88	9	Y	80	79	1			3
10	403	X	385	-0-	-18	-0-	209	3	176	9	Y	160	159	1			4
11	390	X	292	-0-	-98	-0-	206	3	86	9	Y	78	79	1			3
12	403	X	294	-0-	-109	-0-	206	3	88	9	Y	80	82	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21218	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	20928	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
03	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	24107	3	273	9	Y	248	246	1			2
04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24493	3	237	9	Y	215	209	1			8
05	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	24738	3	309	9	Y	281	284	1			5
06	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	196	198	1			3
07	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25020	3	265	9	Y	241	239	1			5
08	25172	X	24980	-0-	-192	-0-	24756	3	224	9	Y	204	199	1			10
09	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24550	3	120	9	Y	109	118	1			1
10	25048	X	24506	-0-	-542	-0-	24242	3	264	9	Y	240	239	1			2
11	24360	X	23969	-0-	-391	-0-	23838	3	131	9	Y	119	119	1			2
12	25172	X	24015	-0-	-1157	-0-	23879	3	136	9	Y	124	123	1			3

TOTAL GAS PROD: 264,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2490	-0-	-1323	-0-	2359	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
02	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23026	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	82	79	1			3
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	70	68	1			5
05	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	88	92	1			1
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	68	64	1			5
07	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	74	77	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	64	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	77	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	38	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	39	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	180	-0-	-874	-0-	168	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1232	N	175	-0-	-1057	-0-	166	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	9	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	8	6	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	200	-0-	-1753	-0-	175	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1932	N	190	-0-	-1742	-0-	172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	17	18	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	12	13	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4768	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4703	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6255	3	187	9	Y	170	164	1			6
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6356	3	152	9	Y	138	140	1			4
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6419	3	207	9	Y	188	189	1			3
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	132	132	1			3
07	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	6493	3	178	9	Y	162	159	1			6
08	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	6424	3	145	9	Y	132	133	1			5
09	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	6371	3	85	9	Y	77	79	1			3
10	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	6290	3	174	9	Y	158	159	1			2
11	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6185	3	88	9	Y	80	79	1			3
12	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6196	3	89	9	Y	81	82	1			2

TOTAL GAS PROD: 68,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4403	3	272	9	Y	247	247	1			141
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4343	3	62	9	Y	56	166	1			31
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4519	3	150	9	Y	136	164	1			3
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4591	3	153	9	Y	139	140	1			2
05	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4637	3	209	9	Y	190	189	1			3
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	130	132	1			1
07	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4690	3	178	9	Y	162	159	1			4
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4640	3	144	9	Y	131	133	1			2
09	4740	X	4691	-0-	-49	-0-	4602	3	89	9	Y	81	79	1			4
10	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4544	3	174	9	Y	158	159	1			3
11	4710	X	4555	-0-	-155	-0-	4468	3	87	9	Y	79	79	1			3
12	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	4476	3	89	9	Y	81	82	1			2

TOTAL GAS PROD: 51,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	160	-0-	-1514	-0-	148	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1120	X	157	-0-	-963	-0-	146	3	11	9	Y	10	8	1			2
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	7	8	1			1
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	8	7	1			2
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	9	9	1			2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	6	1			2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	8	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20413	3	145	9	N	132	371	1			-0-
02	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20133	3	279	9	N	254	250	1			4
03	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19575	3	272	9	N	247	246	1			5
04	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	19888	3	99	9	N	90					95
05	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	20087	3	210	9	N	191	284	1			2
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	198	198	1			2
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20316	3	267	9	N	243	239	1			6
08	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	20102	3	218	9	N	198	199	1			5
09	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	19934	3	127	9	N	115	118	1			2
10	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19684	3	262	9	N	238	239	1			1
*11	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19355	3	130	9	N	118	119	1			-0-
*12	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19389	3	135	9	N	123	122	1			1

TOTAL GAS PROD: 221,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					306
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					368
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					428
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					490
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					550
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 550

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	494	1			277
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	74	2	355	9	Y	323	348	1			252
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	2	297	9	Y	270	367	1			155
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	6	2	502	9	Y	456	346	1			265
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	324	350	1			239
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	2	427	9	Y	388	260	1			367
07	527	N	289	-0-	-238	-0-	1	2	288	9	Y	262	437	1			192
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	2	422	9	Y	384	260	1			316
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	46	2	130	9	Y	118	339	1			95
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	2	549	9	Y	499	350	1			244
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	15	2	344	9	Y	313	355	1			202
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	2	539	9	Y	490	380	1			312

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

01	2816	N	228	-0-	-2588	-0-	10	2	218	9	Y	198	481	1			119
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	520	2	424	9	Y	385	339	1			165
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	238	2	465	9	Y	423	358	1			230
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	2	228	9	Y	207	337	1			100
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	348	341	1			107
06	690	N	332	-0-	-358	-0-	1	2	331	9	Y	301	253	1			155
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	2	524	9	Y	476	449	1			182
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	2	303	9	Y	275	253	1			204
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	282	2	569	9	Y	517	330	1			391
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	258	2	180	9	Y	164	341	1			214
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	240	2	370	9	Y	336	345	1			205
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	102	2	374	9	Y	340	370	1			175

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688

01	5580	X	1190	-0-	-4390	-0-	1190	2			N	-0-					364
02	5040	X	1366	-0-	-3674	-0-	1366	2			N	-0-					364
03	2976	X	959	-0-	-2017	-0-	959	2			N	-0-					364
04	1800	X	1222	-0-	-578	-0-	1222	2			N	-0-					364
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					364
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					364
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					364
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					364
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2223	2	154	9	N	140					504
10	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2446	2	151	9	N	137					641
11	2340	X	1610	-0-	-730	-0-	1610	2			N	-0-					641
12	2449	X	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			N	-0-					641

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1609	-0-	-406	-0-	1609	2			N	-0-					379
02	2156 X	2058	-0-	-98	-0-	2058	2			N	-0-					379
03	2387 X	1699	-0-	-688	-0-	1564	2	135	9	N	123	184	1			318
04	2310 X	1082	-0-	-1228	-0-	896	2	186	9	N	169					487
05	2294 X	1297	-0-	-997	-0-	1297	2			N	-0-	183	1	2	3	302
06	2220 X	884	-0-	-1336	-0-	884	2			N	-0-	30	1			272
07	2294 X	1416	-0-	-878	-0-	1416	2			N	-0-					272
08	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			N	-0-					272
09	1260 X	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					272
10	1426 X	789	-0-	-637	-0-	789	2			N	-0-					272
11	1380 X	486	-0-	-894	-0-	486	2			N	-0-					272
12	1426 X	421	-0-	-1005	-0-	421	2			N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

01	4743 X	3175	-0-	-1568	-0-	3052	2	123	9	N	112	554	1			136
02	5908 X	4238	-0-	-1670	-0-	4238	2			N	-0-					136
03	6541 X	3942	-0-	-2599	-0-	3892	2	50	9	N	45					181
04	6330 X	5420	-0-	-910	-0-	4896	2	524	9	N	476	368	1			289
05	5487 X	4802	-0-	-685	-0-	4483	2	319	9	N	290					579
06	4530 X	4213	-0-	-317	-0-	4182	2	31	9	N	28	363	1			244
07	5611 X	4026	-0-	-1585	-0-	4026	2			N	-0-					244
08	5611 X	3712	-0-	-1899	-0-	3712	2			N	-0-					244
09	5430 X	3488	-0-	-1942	-0-	3466	2	22	9	N	20					264
10	4805 X	1980	-0-	-2825	-0-	1606	2	374	9	N	340	182	1			422
11	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3639	2	55	9	N	50					472
*12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					472

TOTAL GAS PROD: 46,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976 X	13354	-0-	-20622	-0-	201	1	12812	2	N	310					527
						341	9									
02	24780 X	10734	-0-	-14046	-0-	294	1	10211	2	N	208	370	1			365
						229	9									
03	20801 X	11217	-0-	-9584	-0-	486	1	10372	2	N	326	369	1			322
						359	9									
04	17820 X	10254	-0-	-7566	-0-	409	1	9536	2	N	281					603
						309	9									
05	16120 X	8875	-0-	-7245	-0-	535	1	8080	2	N	236	365	1			474
						260	9									
06	12930 X	7688	-0-	-5242	-0-	516	1	6988	2	N	167	187	1			454
						184	9									
07	11873 X	7384	-0-	-4489	-0-	771	1	6573	2	N	36					490
						40	9									
08	11222 X	6996	-0-	-4226	-0-	910	1	6086	2	N	-0-	177	1			313
09	10260 X	6098	-0-	-4162	-0-	393	1	5588	2	N	106	177	1			242
						117	9									
10	8866 X	6109	-0-	-2757	-0-	215	1	5767	2	N	115					357
						127	9									
11	7680 X	6182	-0-	-1498	-0-	209	1	5730	2	N	221	178	1			400
						243	9									
12	7378 X	3468	-0-	-3910	-0-	24	1	3367	2	N	70					470
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 98,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

01	4216 X	2481	-0-	-1735	-0-	2389	2	92	9	N	84	164	1			29
02	3808 X	3201	-0-	-607	-0-	3184	2	17	9	N	15					44
03	3937 X	1411	-0-	-2526	-0-	1396	2	15	9	N	14					58
04	3810 X	659	-0-	-3151	-0-	649	2	10	9	N	9					67
05	3937 X	2767	-0-	-1170	-0-	2596	2	171	9	N	155	185	1			37
06	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	800	2	23	9	N	21					58
07	3534 X	725	-0-	-2809	-0-	705	2	20	9	N	18					76
08	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	52	2	3	9	N	3					79
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					79
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					79
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					79
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. //CONT.// 919409
MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER WELL #: 1 RRCID -> 283363 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8841 - 8860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

01	11284	X	7531	-0-	-3753	-0-	345 120	1 9	7066	2	Y	109	177	1	37	7		56
02	10360	X	9295	-0-	-1065	-0-	420 92	1 9	8783	2	Y	84	112	1				28
03	10292	X	9793	-0-	-499	-0-	465 80	1 9	9248	2	Y	73	60	1				41
04	9960	X	9099	-0-	-861	-0-	450 123	1 9	8526	2	Y	112	108	1				45
05	10292	X	9037	-0-	-1255	-0-	465 123	1 9	8449	2	Y	112	112	1				45
06	9960	X	8236	-0-	-1724	-0-	450 111	1 9	7675	2	Y	101	108	1				38
07	10292	X	7477	-0-	-2815	-0-	465 106	1 9	6906	2	Y	96	108	1				26
08	9796	X	8139	-0-	-1657	-0-	465 119	1 9	7555	2	Y	108	61	1				73
09	8850	X	4922	-0-	-3928	-0-	375 84	1 9	4463	2	Y	76	118	1				31
10	9052	X	4339	-0-	-4713	-0-	405 66	1 9	3868	2	Y	60	42	1				49
11	8250	X	931	-0-	-7319	-0-	210 14	1 9	707	2	Y	13	41	1				21
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	13	1				8

TOTAL GAS PROD: 78,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

VAN METER (YEGUA, LOWER) //CONT.// 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40641	X	24983	-0-	-15658	-0-	24662	2	321	9	Y	292	347	1	16	7	110
02	36680	X	25822	-0-	-10858	-0-	25615	2	207	9	Y	188	238	1			60
03	34379	X	25146	-0-	-9233	-0-	24981	2	165	9	Y	150	125	1			85
04	33120	X	26819	-0-	-6301	-0-	26524	2	295	9	Y	268	249	1			104
05	28582	X	26613	-0-	-1969	-0-	26318	2	295	9	Y	268	265	1			107
06	27660	X	22959	-0-	-4701	-0-	22706	2	253	9	Y	230	249	1			88
07	28582	X	23998	-0-	-4584	-0-	23772	2	226	9	Y	205	237	1			56
08	27714	X	23590	-0-	-4124	-0-	23357	2	233	9	Y	212	122	1			146
09	26820	X	15176	-0-	-11644	-0-	15000	2	176	9	Y	160	242	1			64
10	26598	X	25248	-0-	-1350	-0-	24982	2	266	9	Y	242	142	1			164
11	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	450	1	26559	2	Y	325	323	1			166
							358	9									
*12	34328	X	34328	-0-	-0-	-0-	465	1	33404	2	Y	417	361	1			222
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 302,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	639	1	2415	3	N	392	562	1			84
							431	9									
02	3500	X	3033	-0-	-467	-0-	577	1	2107	3	N	317	186	1			215
							349	9									
03	3999	X	2139	-0-	-1860	-0-	639	1	1244	3	N	233	361	1			87
							256	9									
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	618	1	4170	3	N	613	536	1			164
							674	9									
05	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	639	1	2747	3	N	386	355	1			195
							425	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	618	1	2641	3	N	377	348	1			224
							415	9									
07	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	639	1	2698	3	N	366	531	1			59
							403	9									
08	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	639	1	2760	3	N	386	178	1			267
							425	9									
09	4050	X	2854	-0-	-1196	-0-	618	1	1910	3	N	296	503	1			60
							326	9									
10	3813	X	3167	-0-	-646	-0-	638	1	2155	3	N	340	360	1			40
							374	9									
11	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	618	1	2276	3	N	374	357	1			57
							411	9									
12	3937	X	745	-0-	-3192	-0-	639	1	56	3	N	45	72	1			30
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2199	-0-	-1676	-0-	207	1	1446	3	Y	496	505	1			123
							546	9									
02	3192	X	2157	-0-	-1035	-0-	200	1	1451	3	Y	460	429	1			154
							506	9									
03	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	1503	162	1	1020	3	Y	292	386	1			60
							321	9									
04	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	4140	164	1	1902	3	Y	519	487	1			92
							571	9									
05	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	6359	161	1	1640	3	Y	380	387	1			85
							418	9									
06	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	8515	164	1	1594	3	Y	362	383	1			64
							398	9									
07	2200	N	1988	-0-	-212	8303	158	1	1464	3	Y	333	325	1			72
							366	9									
08	3100	N	2098	-0-	-1002	7301	152	1	1549	3	Y	361	343	1			90
							397	9									
09	3000	N	1981	-0-	-1019	6282	137	1	1483	3	Y	328	358	1			60
							361	9									
10	3100	N	2169	-0-	-931	5351	145	1	1592	3	Y	393	393	1			60
							432	9									
11	3000	N	1916	-0-	-1084	4267	133	1	1407	3	Y	342	328	1			74
							376	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4267					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	484	1	247	3	Y	459	376	1			101
						505	9									
02	924 X	905	-0-	-19	-0-	424	1	173	3	Y	280	371	1			10
						308	9									
03	DLQ G-10	776	-0-	776	776	477	1	113	3	Y	169	177	1			2
						186	9									
04	DLQ G-10	2423	-0-	2423	3199	544	1	1494	3	Y	350	352	1			-0-
						385	9									
05	DLQ G-10	2637	-0-	2637	5836	591	1	1781	3	Y	241	175	1			66
						265	9									
06	DLQ G-10	2270	-0-	2270	8106	483	1	1396	3	Y	355	289	1			132
						391	9									
07	9697 X	1591	-0-	-8106	-0-	530	1	821	3	Y	218	343	1			7
						240	9									
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	533	1	1020	3	Y	201	173	1			35
						221	9									
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					35
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					35
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					35
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	310	1	1913	3	Y	981	999	1			46
						1079	9									
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	277	1	1759	3	Y	856	798	1			104
						942	9									
03	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	199	1	1105	3	Y	533	632	1			5
						586	9									
04	DLQ G-10	5362	-0-	5362	7252	337	1	3518	3	Y	1370	1285	1			90
						1507	9									
05	DLQ G-10	6215	-0-	6215	13467	462	1	4234	3	Y	1381	1407	1			64
						1519	9									
06	DLQ G-10	6126	-0-	6126	19593	476	1	4213	3	Y	1306	1370	1			-0-
						1437	9									
07	26003 X	6410	-0-	-19593	-0-	518	1	4395	3	Y	1361	1328	1			33
						1497	9									
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	435	1	4033	3	Y	1287	1224	1			96
						1416	9									
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	381	1	3748	3	Y	1162	1258	1			-0-
						1278	9									
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	374	1	3689	3	Y	1299	1290	1			9
						1429	9									
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	466	1	4472	3	Y	1512	1441	1			80
						1663	9									
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 55,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,048

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4792	-0-	-1811	-0-	731 615	1 9	3446	3	N	559	714	1			95
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	741 570	1 9	3849	3	N	518	376	1			237
03	5394	X	3439	-0-	-1955	-0-	655 344	1 9	2440	3	N	313	462	1			88
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	751 861	1 9	5665	3	N	783	713	1			158
05	5704	X	4562	-0-	-1142	-0-	451 591	1 9	3520	3	N	537	618	1			77
06	5520	X	4796	-0-	-724	-0-	503 602	1 9	3691	3	N	547	509	1			115
07	7192	X	3955	-0-	-3237	-0-	453 480	1 9	3022	3	N	436	504	1			47
08	7192	X	5154	-0-	-2038	-0-	558 667	1 9	3929	3	N	606	476	1			177
09	6960	X	4455	-0-	-2505	-0-	472 506	1 9	3477	3	N	460	552	1			85
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	546 578	1 9	4205	3	N	525	523	1			87
11	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	512 592	1 9	3567	3	N	538	549	1			76
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	599 283	1 9	2522	3	Y	257	315	1			96
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	585 348	1 9	2415	3	Y	316	257	1			155
03	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	608 146	1 9	1466	3	Y	133	225	1			63
04	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	6133	471 524	1 9	2918	3	Y	476	411	1			128
05	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	9694	408 336	1 9	2817	3	Y	305	248	1			185
06	DLQ	G-10	3887	-0-	3887	13581	506 338	1 9	3043	3	Y	307	438	1			54
07	16524	X	2943	-0-	-13581	-0-	446 222	1 9	2275	3	Y	202	217	1			39
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	465 187	1 9	2218	3	Y	170	170	1			39
09	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	450 289	1 9	1909	3	Y	263	234	1			68
10	4030	X	3273	-0-	-757	-0-	536 323	1 9	2414	3	Y	294	323	1			39
11	3900	X	3648	-0-	-252	-0-	576 307	1 9	2765	3	Y	279	287	1			31
12	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	454 232	1 9	1970	3	Y	211	201	1			41

TOTAL GAS PROD: 38,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	204 508	1 9	1439	3	N	462	486	1			139
02	2436	X	1998	-0-	-438	-0-	185 459	1 9	1354	3	N	417	389	1			167
03	2728	X	1264	-0-	-1464	-0-	140 235	1 9	889	3	N	214	326	1			55
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	199 674	1 9	2335	3	N	613	575	1			93
05	2728	X	2301	-0-	-427	-0-	166 420	1 9	1715	3	N	382	389	1			86
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	183 415	1 9	1799	3	N	377	413	1			50
07	3224	X	2411	-0-	-813	-0-	191 428	1 9	1792	3	N	389	380	1			59
08	3224	X	2158	-0-	-1066	-0-	156 393	1 9	1609	3	N	357	340	1			76
09	3120	X	2260	-0-	-860	-0-	156 391	1 9	1713	3	N	355	396	1			35
10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	149 422	1 9	1656	3	N	384	392	1			27
11	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	157 421	1 9	1682	3	N	383	375	1			35
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,333

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	1	4	3	Y	-0-	6	1			141
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	14	1	6	3	Y	-0-	12	1			129
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					129
04	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					129
06	DLQ G-10		425	-0-	425	428	91 75	1 9	259	3	Y	68	55	1			142
07	428	N	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-					142
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	12	3	Y	2	2	1			142
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	35 48	1 9	57	3	N	44					104
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	30 40	1 9	49	3	N	36					140
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	44 37	1 9	32	3	N	34	147	1			27
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27 47	1 9	85	3	N	43					70
05	3100	N	4097	-0-	997	997	473 802	1 9	2822	3	N	729	709	1			90
06	3000	N	3607	-0-	607	1604	434 648	1 9	2525	3	N	589	594	1			85
07	3100	N	3390	-0-	290	1894	442 568	1 9	2380	3	N	516	554	1			47
08	4862	X	2968	-0-	-1894	-0-	358 499	1 9	2111	3	N	454	174	1			327
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	363 475	1 9	2103	3	N	432	702	1			57
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	350 464	1 9	2047	3	N	422	439	1			40
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	291 381	1 9	1736	3	N	346	344	1			42
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	584 1045	1 9	1133	3	N	950	906	1			266
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	558 890	1 9	1373	3	N	809	724	1			351
03	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	534 469	1 9	581	3	N	426	717	1			60
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	560 1212	1 9	1746	3	N	1102	1048	1			114
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	566 1051	1 9	1419	3	N	955	877	1			192
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	554 862	1 9	1396	3	N	784	859	1			117
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	587 917	1 9	1541	3	N	834	924	1			27
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	562 1015	1 9	1357	3	N	923	709	1			241
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1040 758	1 9	799	3	N	689	905	1			25
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	549 1009	1 9	1262	3	N	917	882	1			60
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	556 927	1 9	1517	3	N	843	858	1			45
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 30,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	451	1	2187	3	N	333	417	1			55
						366	9									
02	3052 X	2874	-0-	-178	-0-	401	1	2181	3	N	265	196	1			124
						292	9									
03	3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	392	1	1486	3	N	184	259	1			49
						202	9									
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	372	1	2955	3	N	370	343	1			76
						407	9									
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	332	1	2594	3	N	396	420	1			52
						436	9									
06	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	296	1	2274	3	N	302	289	1			65
						332	9									
07	3689 X	2951	-0-	-738	-0-	335	1	2269	3	N	315	348	1			32
						347	9									
08	3689 X	2807	-0-	-882	-0-	294	1	2181	3	N	302	244	1			90
						332	9									
09	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	301	1	2252	3	N	290	330	1			50
						319	9									
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	301	1	2431	3	N	275	278	1			47
						303	9									
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	332	1	2386	3	N	338	339	1			46
						372	9									
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	868	1	3654	3	Y	419	456	1			140
						461	9									
02	4312 X	4216	-0-	-96	-0-	740	1	3057	3	Y	381	325	1			196
						419	9									
03	DLQ G-10	3155	-0-	3155	3155	858	1	2066	3	Y	210	318	1			88
						231	9									
04	DLQ G-10	7924	-0-	7924	11079	948	1	5878	3	Y	998	829	1			257
						1098	9									
05	DLQ G-10	9315	-0-	9315	20394	1058	1	7305	3	Y	865	642	1			480
						952	9									
06	DLQ G-10	6857	-0-	6857	27251	913	1	5494	3	Y	409	792	1			97
						450	9									
07	34021 X	6770	-0-	-27251	-0-	1021	1	5211	3	Y	489	496	1			90
						538	9									
08	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4782	3	Y	359	366	1			83
						395	9									
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	969	1	4112	3	Y	568	503	1			148
						625	9									
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	930	1	4183	3	Y	480	560	1			68
						528	9									
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	842	1	4038	3	Y	396	419	1			45
						436	9									
*12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1012	1	4392	3	Y	493	448	1			90
						542	9									

TOTAL GAS PROD: 72,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,067

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	275 905	1 9	1764	3	N	823	823	1			3
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	236 741	1 9	1569	3	N	674	628	1			49
03	3286	X	1590	-0-	-1696	-0-	164 477	1 9	949	3	N	434	482	1			1
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220 926	1 9	2364	3	N	842	790	1			53
05	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	178 554	1 9	1682	3	N	504	514	1			43
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	148 424	1 9	1336	3	N	385	408	1			20
07	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	206 569	1 9	1786	3	N	517	505	1			32
08	3286	X	2158	-0-	-1128	-0-	159 493	1 9	1506	3	N	448	426	1			54
09	3180	X	2096	-0-	-1084	-0-	147 465	1 9	1484	3	N	423	461	1			16
10	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	159 569	1 9	1612	3	N	517	517	1			16
11	2490	X	1823	-0-	-667	-0-	128 433	1 9	1262	3	N	394	377	1			33
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,961

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	357 999	1 9	2440	3	N	908	924	1			171
02	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	343 926	1 9	2431	3	N	842	785	1			228
03	4650	X	2441	-0-	-2209	-0-	264 557	1 9	1620	3	N	506	667	1			67
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	317 1163	1 9	3608	3	N	1057	991	1			133
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	299 815	1 9	2994	3	N	741	755	1			119
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	312 789	1 9	2985	3	N	717	759	1			77
07	4898	X	4060	-0-	-838	-0-	323 783	1 9	2954	3	N	712	695	1			94
08	4898	X	3734	-0-	-1164	-0-	271 740	1 9	2723	3	N	673	640	1			127
09	4740	X	3731	-0-	-1009	-0-	259 715	1 9	2757	3	N	650	709	1			68
10	4216	X	3416	-0-	-800	-0-	230 717	1 9	2469	3	N	652	652	1			68
11	4080	X	2610	-0-	-1470	-0-	181 538	1 9	1891	3	N	489	469	1			88
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,947

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	151 232	1 9	490	3	N	211	193	1			48
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	178 230	1 9	549	3	N	209	190	1			67
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	199 146	1 9	410	3	N	133	181	1			19
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	176 355	1 9	768	3	N	323	303	1			39
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	178 282	1 9	662	3	N	256	259	1			36
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	208 325	1 9	718	3	N	295	290	1			41
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	137 196	1 9	508	3	N	178	209	1			10
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	147 231	1 9	517	3	N	210	187	1			33
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	116 171	1 9	436	3	N	155	172	1			16
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	144 217	1 9	539	3	N	197	201	1			12
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	158 253	1 9	572	3	N	230	221	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8160	-0-	-737	-0-	1556 2639	1 9	3965	3	N	2399	2248	1			555
02	8120	X	6562	-0-	-1558	-0-	1335 1873	1 9	3354	3	N	1703	1670	1			588
03	9238	X	4623	-0-	-4615	-0-	1352 1064	1 9	2207	3	N	967	1407	1			148
04	8940	X	8808	-0-	-132	-0-	1355 2985	1 9	4468	3	N	2714	2537	1			325
05	9238	X	7662	-0-	-1576	-0-	1386 2385	1 9	3891	3	N	2168	2190	1			303
06	7890	X	6982	-0-	-908	-0-	1305 2208	1 9	3469	3	N	2007	2024	1			286
07	9114	X	7580	-0-	-1534	-0-	1447 2301	1 9	3832	3	N	2092	2266	1			112
08	9114	X	7477	-0-	-1637	-0-	1396 2372	1 9	3709	3	N	2156	1930	1			338
09	8820	X	7360	-0-	-1460	-0-	1373 2206	1 9	3781	3	N	2005	2139	1			204
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	1398 2273	1 9	3996	3	N	2066	2145	1			125
11	7350	X	7304	-0-	-46	-0-	1336 2316	1 9	3652	3	N	2105	2037	1			193
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 80,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,382

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	6105	-0-	-554	-0-	310 167	1 9	5628	2	Y	152	179	1			165
02	6358	5848	-0-	-510	-0-	269 186	1 9	5393	2	Y	169	180	1			154
03	DLQ G-10	6447	-0-	6447	6447	282 194	1 9	5971	2	Y	176	178	1			152
04	DLQ G-10	6806	-0-	6806	13253	300 147	1 9	6359	2	Y	134	181	1			105
05	20945	6966	-0-	-13979	-0-	310 369	1 9	6287	2	Y	335	177	1	1	8	262
06	6704	6472	-0-	-232	-0-	300	1	6172	2	Y	-0-					262
*07	6448	6756	-0-	308	308	310 113	1 9	6333	2	Y	103	185	1			180
*08	6448	6582	-0-	134	442	310 168	1 9	6104	2	Y	153	183	1			150
*09	6838	5823	-0-	-1015	-0-	300 153	1 9	5370	2	Y	139	188	1	1	8	100
10	6145	5723	-0-	-422	-0-	310 164	1 9	5249	2	Y	149	164	1			85
11	7078	6104	-0-	-974	-0-	276 160	1 9	5668	2	Y	145					230
12	5301	7303	-0-	2002	2002	310 186	1 9	6807	2	Y	169	183	1	2	8	214

TOTAL GAS PROD: 76,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	9691	-0-	-14799	-0-	149 184	1 9	9358	2	N	167	180	1			139
02	22120	X	4617	-0-	-17503	-0-	98 226	1 9	4293	2	N	205					344
03	22940	X	6974	-0-	-15966	-0-	143 252	1 9	6579	2	N	229	386	1			187
04	13470	X	7324	-0-	-6146	-0-	129 254	1 9	6941	2	N	231	188	1			230
05	10757	X	4352	-0-	-6405	-0-	84 189	1 9	4079	2	N	172	183	1			219
06	9390	X	2785	-0-	-6605	-0-	45	1	2740	2	N	-0-					219
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					219
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					219
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					219
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					219
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 35,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	21961	-0-	-13689	-0-	279 393	1 9	21289	2	N	357	547	1			172
02	32200	X	20903	-0-	-11297	-0-	266 307	1 9	20330	2	N	279	185	1			266
03	33728	X	24030	-0-	-9698	-0-	291 376	1 9	23363	2	N	342	369	1			239
04	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	282 321	1 9	22809	2	N	292	367	1			164
05	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	288 334	1 9	23743	2	N	304	182	1			286
06	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	297 350	1 9	26154	2	N	318	370	1			234
07	27158	X	27158	-0-	-0-	-0-	291 388	1 9	26479	2	N	353	377	1			210
08	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	310 410	1 9	27594	2	N	373	376	1			207
09	26790	X	23242	-0-	-3548	-0-	258 376	1 9	22608	2	N	342	375	1			174
*10	27683	X	27123	-0-	-560	-0-	307 447	1 9	26369	2	N	406	386	1			194
11	27390	X	24275	-0-	-3115	-0-	282 424	1 9	23569	2	N	385	374	1			205
12	28303	X	19409	-0-	-8894	-0-	254 406	1 9	18749	2	N	369	380	1			194

TOTAL GAS PROD: 290,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

01	16275 X	14975	-0-	-1300	-0-	1322	1	13338	3	Y	282	292	0					85
						5	4	310	9									
02	14700 X	13008	-0-	-1692	-0-	1167	1	11648	3	Y	173	203	0					55
						3	4	190	9									
03	15221 X	12740	-0-	-2481	-0-	57	1	4662	2	Y	320	318	0					57
						7665	3	4	4									
04	14730 X	14400	-0-	-330	-0-	1254	1	12971	3	Y	156	174	0					39
						3	4	172	9									
05	15221 X	14507	-0-	-714	-0-	1314	1	12915	3	Y	248	211	0					76
						5	4	273	9									
06	14490 X	13979	-0-	-511	-0-	1275	1	12381	3	Y	289	329	0					36
						5	4	318	9									
07	14880 X	14047	-0-	-833	-0-	1314	1	12413	3	Y	286	266	0					56
						5	4	315	9									
08	14880 X	13842	-0-	-1038	-0-	1314	1	12112	3	Y	374	342	0					88
						5	4	411	9									
09	13830 X	8228	-0-	-5602	-0-	1077	1	6964	3	Y	168	116	0	92	1			48
						2	4	185	9									
10	14291 X	11183	-0-	-3108	-0-	77	1	10658	3	Y	403	305	1					146
						5	4	443	9									
11	13830 X	11517	-0-	-2313	-0-	75	1	11105	3	Y	302	325	1					123
						5	4	332	9									
12	14043 X	13823	-0-	-220	-0-	2192	1	11344	3	Y	170	208	1					85
						100	4	187	9									

TOTAL GAS PROD: 156,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

01	9982 X	6662	-0-	-3320	-0-	1116	1	4679	3	Y	733	306	0	547	1	120
						61	4	806	9							
02	8988 X	5684	-0-	-3304	-0-	1333	1	3603	3	Y	602	542	0			180
						86	4	662	9							
03	9052 X	5668	-0-	-3384	-0-	1372	1	926	2	Y	799	801	0			178
						2400	3	91	4							
04	8040 X	5266	-0-	-2774	-0-	1346	1	3294	3	Y	491	518	0			151
						86	4	540	9							
05	7657 X	5859	-0-	-1798	-0-	1442	1	3617	3	Y	644	560	0			235
						92	4	708	9							
06	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	1453	1	3710	3	Y	550	678	0			107
						93	4	605	9							
07	6293 X	5396	-0-	-897	-0-	1387	1	3348	3	Y	520	492	0			135
						89	4	572	9							
08	5859 X	5326	-0-	-533	-0-	1404	1	3312	3	Y	473	460	0			148
						90	4	520	9							
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1333	1	3187	3	Y	555	306	0	272	1	125
						85	4	611	9							
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1367	1	3829	3	Y	441	382	1			184
						87	4	485	9							
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	1305	1	4860	3	Y	434	449	1			169
						83	4	477	9							
12	4588 X	3057	-0-	-1531	-0-	546	1	2025	3	Y	410	412	1			167
						35	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 66,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	675	1	2782	3	N	312	369	1			167
						343	9									
02	4368 X	3520	-0-	-848	-0-	700	1	2502	3	N	289	369	1			87
						318	9									
03	4619 X	3099	-0-	-1520	-0-	750	1	2111	3	N	216	183	1			120
						238	9									
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	750	1	3382	3	N	362	402	1			80
						398	9									
05	4402 X	545	-0-	-3857	-0-	60	1	485	3	N	-0-					80
06	3780 X	1662	-0-	-2118	-0-	58	1	1543	3	N	55					135
						61	9									
07	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	345	1	3476	3	N	300	358	1			77
						330	9									
08	4681 X	3716	-0-	-965	-0-	273	1	3158	3	N	259	175	1			161
						285	9									
09	4530 X	2608	-0-	-1922	-0-	219	1	2160	3	N	208	180	1			189
						229	9									
10	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	405	1	3362	3	N	309	359	1			139
						340	9									
11	4020 X	3688	-0-	-332	-0-	450	1	2921	3	N	288	180	1			247
						317	9									
12	4154 X	1910	-0-	-2244	-0-	195	1	1572	3	N	130	179	1			198
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 37,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	317	1	512	3	Y	144	140	0			39
							20	4	158	9							
02	952	X	430	-0-	-522	-0-	98	1	267	3	Y	53	74	0			18
							7	4	58	9							
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	165	1	111	2	Y	56	64	0			10
							289	3	11	4							
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	194	1	473	3	Y	71	67	0			14
							13	4	78	9							
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	298	3	Y	78	68	0			24
							8	4	86	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	169	1	431	3	Y	128	138	0			14
							11	4	141	9							
07	775	N	552	-0-	-223	-0-	134	1	324	3	Y	78	76	0			16
							8	4	86	9							
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	116	1	275	3	Y	56	58	0			14
							7	4	62	9							
09	750	N	201	-0-	-549	-0-	50	1	119	3	Y	26	19	0	15	1	6
							3	4	29	9							
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	166	1	460	3	Y	57	44	1			19
							11	4	63	9							
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	83	75	1			27
							14	4	91	9							
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	94	1	347	3	Y	66	67	1			26
							6	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	549	1	885	3	Y	200	199	0			62
							36	4	220	9							
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	334	1	900	3	Y	163	174	0			51
							21	4	179	9							
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	229	2	Y	213	220	0			44
							594	3	23	4							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	358	1	875	3	Y	118	129	0			33
							24	4	130	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	406	1	1018	3	Y	170	147	0			56
							26	4	187	9							
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	313	1	820	3	Y	124	159	0			21
							20	4	136	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	408	1	985	3	Y	151	139	0			33
							26	4	166	9							
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	412	1	972	3	Y	147	141	0			39
							27	4	162	9							
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	374	1	895	3	Y	155	87	0	69	1	38
							24	4	171	9							
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	415	1	1159	3	Y	140	118	1			60
							27	4	154	9							
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	415	1	1543	3	Y	144	146	1			58
							27	4	158	9							
12	1240	N	708	-0-	-532	-0-	126	1	467	3	Y	97	108	1			47
							8	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	295	1	476	3	Y	278	280	0			84
							19	4	306	9							
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	177	1	480	3	Y	220	237	0			67
							11	4	242	9							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	175	1	118	2	Y	275	288	0			54
							305	3	11	4							
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	198	1	487	3	Y	166	178	0			42
							12	4	183	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	205	1	516	3	Y	224	194	0			72
							13	4	246	9							
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	144	1	380	3	Y	103	157	0			18
							9	4	113	9							
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	200	1	483	3	Y	125	118	0			25
							13	4	138	9							
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	189	1	444	3	Y	140	131	0			34
							12	4	154	9							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	156	1	374	3	Y	151	84	0	67	1	34
							10	4	166	9							
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	187	1	524	3	Y	126	108	1			52
							12	4	139	9							
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	Y	142	141	1			53
							11	4	156	9							
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	70	1	263	3	Y	84	97	1			40
							4	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	518	1	2480	3	Y	371	427	1			26
							408	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	391	1	2715	3	Y	585	526	1			85
							644	9									
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	411	1	839	2	Y	389	11	0	364	1	99
							2175	3	428	9							
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	396	1	2987	3	Y	363	2	0	398	1	62
							399	9									
05	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	404	1	2766	3	Y	340	303	1			99
							374	9									
06	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	309	1	2886	3	Y	315	12	0	331	1	71
							347	9									
07	4154	X	1444	-0-	-2710	-0-	178	1	825	3	Y	401	15	0	331	1	126
							441	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	325	1	3187	3	Y	453	27	0	402	1	150
							498	9									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	293	1	2460	3	Y	828	876	1			102
							911	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	315	1	2715	3	Y	379	354	1			127
							417	9									
*11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	305	1	2029	3	Y	324	285	1			166
							356	9									
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	361	1	2814	3	Y	454	363	1			257
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 40,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,202

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	184	1			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	185	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	185	1			151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	183	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	178	1			118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107					225
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	178	1			138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	180	1			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	128	1			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	274	1	1315	3	Y	891	1013	1			71
						980	9									
02	3024 X	2952	-0-	-72	-0-	172	1	1192	3	Y	1444	1298	1			217
						1588	9									
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	192	1	392	2	Y	983	23	0	919	1	258
						1017	3	1081	9							
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	207	1	1560	3	Y	990	5	0	1070	1	173
						1089	9									
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	219	1	1502	3	Y	889	796	1			266
						978	9									
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	3	Y	895	12	0	943	1	206
						985	9									
07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	290	1	1350	3	Y	874	43	0	747	1	290
						961	9									
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	143	1	1396	3	Y	914	50	0	842	1	312
						1005	9									
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	121	1	1019	3	Y	1593	1704	1			201
						1752	9									
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	3	Y	894	804	1			291
						983	9									
*11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	147	1	975	3	Y	742	649	1			384
						816	9									
12	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	107	1	839	3	Y	453	489	1			348
						498	9									

TOTAL GAS PROD: 30,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,562

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	233 651	1 9	8105	2	N	592	464	1			302
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	207 637	1 9	9267	2	N	579	618	1			263
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	249 957	1 9	9910	2	N	870	856	1			277
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	203 679	1 9	10217	2	N	617	586	1			308
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	184 997	1 9	10078	2	N	906	1018	1			196
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	199 790	1 9	9730	2	N	718	726	1			188
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	228 807	1 9	10075	2	N	734	661	1			261
08	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	236 934	1 9	10130	2	N	849	794	1			316
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	190 899	1 9	7752	2	N	817	831	1			302
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	219 850	1 9	10443	2	N	773	924	1			151
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	167 792	1 9	9056	2	N	720	597	1			274
*12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	43 785	1 9	9079	2	N	714	705	1			283

TOTAL GAS PROD: 125,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9288 - 9318

01	37820	X	32245	-0-	-5575	-0-	32173	2	72	9	N	65					65
02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	34303	2	34	9	N	31					96
03	37231	X	28835	-0-	-8396	-0-	28814	2	21	9	N	19					115
04	34650	X	27748	-0-	-6902	-0-	27719	2	29	9	N	26					141
05	37820	X	34332	-0-	-3488	-0-	34303	2	29	9	N	26					167
06	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	37975	2	31	9	N	28					195
07	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	39164	2	31	9	N	28					223
08	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	35421	2	46	9	N	42	162	1			103
09	38010	X	21990	-0-	-16020	-0-	21965	2	25	9	N	23					126
10	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	40727	2	39	9	N	35					161
11	38010	X	31414	-0-	-6596	-0-	31393	2	21	9	N	19					180
12	39184	X	38526	-0-	-658	-0-	38492	2	34	9	N	31	166	1			45

TOTAL GAS PROD: 402,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

VIDOR AMES, NE. (8030) //CONT.// 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	1	10	2	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	2	N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

09	3330	1679	-0-	-1651	-0-	57	1	1622	2	N	-0-				-0-
10	DELQ PR	1779	-0-	1779	1779	60	1	1719	2	N	-0-				-0-
11	3330	771	-0-	-2559	-0-	44	1	727	2	N	-0-				-0-
12	3441	569	-0-	-2872	-0-	57	1	512	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) //CONT.// 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78	1	257	2	Y	15	17	1			8
						17	9									
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	Y	17	16	1			9
						19	9									
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	20	17	1			12
						22	9									
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	385	2	Y	24	33	1			3
						26	9									
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	82	1	213	2	Y	19	17	1			5
						21	9									
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	82	1	185	2	Y	16	16	1			5
						18	9									
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	62	1	21	9	Y	19	17	1			7
08	310 N	91	-0-	-219	-0-	72	1	19	9	Y	17	17	1			7
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	16	17	1			6
						18	9									
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	Y	18	16	1			8
						20	9									
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	15	16	1			7
						17	9									
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	16	16	1			7
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	496	1	2253	3	N	187	180	1			64
							206	9									
02	2884	X	2638	-0-	-246	-0-	448	1	2024	3	N	151					215
							166	9									
03	3007	X	1695	-0-	-1312	-0-	304	1	1283	3	N	98	187	1			126
							108	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	455	1	2722	3	N	206	183	1			149
							227	9									
05	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	496	1	2036	3	N	177	184	1			142
							195	9									
06	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	480	1	1975	3	N	145	177	1			110
							160	9									
07	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	496	1	2025	3	N	169	182	1			97
							186	9									
08	3410	X	2539	-0-	-871	-0-	496	1	1898	3	N	132	178	1			51
							145	9									
09	3300	X	2341	-0-	-959	-0-	480	1	1675	3	N	169	173	1			47
							186	9									
10	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	496	1	1847	3	N	153					200
							168	9									
11	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	480	1	1571	3	N	156	187	1			169
							172	9									
12	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	496	1	1814	3	N	149	185	1			133
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 30,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					100
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

01	3100	X	286	-0-	-2814	-0-	189	3	97	9	N	88	1	1			136
02	980	X	230	-0-	-750	-0-	146	3	84	9	N	76	1	1			211
03	403	X	149	-0-	-254	-0-	79	3	70	9	N	64	190	1			85
04	270	X	75	-0-	-195	-0-	52	3	23	9	N	21	4	1			102
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	120	3	89	9	N	81	30	1			153
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	3	20	9	N	18	1	1			170
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1	144	1			27
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	113	3	1	9	N	1	1	1			27
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			27
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	31	3	61	9	N	55					82
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	85	3	21	9	N	19	1	1			100
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	80	3	100	9	N	91	146	1			45

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8464	-0-	-1890	-0-	8174	3	290	9	N	264	215	1			245
02	9548	X	7988	-0-	-1560	-0-	7771	3	217	9	N	197	226	1			216
03	10571	X	5143	-0-	-5428	-0-	4996	3	147	9	N	134	260	1			90
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10063	3	396	9	N	360	231	1			219
05	10137	X	9931	-0-	-206	-0-	9583	3	348	9	N	316	405	1			130
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9019	3	322	9	N	293	232	1			191
07	10664	X	9095	-0-	-1569	-0-	8719	3	376	9	N	342	228	1			305
08	10664	X	8889	-0-	-1775	-0-	8549	3	340	9	N	309	457	1			157
09	10320	X	9931	-0-	-389	-0-	9576	3	355	9	N	323	410	1			70
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10352	3	365	9	N	332	241	1			161
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10826	3	378	9	N	344	249	1			256
12	10261	X	10150	-0-	-111	-0-	9774	3	376	9	N	342	431	1			167

TOTAL GAS PROD: 111,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1747	3	23	9	N	21	7	1			251
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1537	3	78	9	N	71	196	1			126
03	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	994	3	9	9	N	8	20	1			114
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1825	3	30	9	N	27	7	1			134
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1596	3	41	9	N	37	7	1			164
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1572	3	34	9	N	31	8	1			187
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	3	43	9	N	39	173	1			53
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1624	3	46	9	N	42	17	1			78
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	3	45	9	N	41	9	1			110
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1510	3	30	9	N	27	9	1			128
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1372	3	44	9	N	40	9	1			159
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1620	3	50	9	N	45	151	1			53

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	231	3	92	9	N	84					154
02	308	X	296	-0-	-12	-0-	213	3	83	9	N	75	182	1			47
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	137	3	75	9	N	68	30	1			85
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	N	90					175
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	65	3	79	9	N	72	178	1			69
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	10	3	75	9	N	68					137
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	1	3	75	9	N	68	173	1			32
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	58					90
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	90	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2511	3	44	9	N	40					137
02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2132	3	61	9	N	55					192
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	137	1			55
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2892	3	59	9	N	54					109
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1689	3	41	9	N	37	113	1			33
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1527	3	48	9	N	44					77
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1795	3	31	9	N	28					105
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	3	37	9	N	34					139
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1427	3	36	9	N	33					172
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1501	3	36	9	N	33	179	1			26
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1660	3	48	9	N	44					70
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1668	3	35	9	N	32					102

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	181	1			51
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					157
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	3	134	9	N	122	181	1			98
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	50	3	112	9	N	102					200
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	59	3	44	9	N	40	175	1			65
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	55	3	101	9	N	92					157
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	56	3	54	9	N	49	132	1			74
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					74
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	299	1	70	3	N	52					123
							57	9									
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	280	1	98	3	N	30					153
							33	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	190	1	124	3	N	62	172	1			43
							68	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	290	1	202	3	N	138					181
							152	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	310	1	223	3	N	75	180	1			76
							83	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	300	1	219	3	N	67					143
							74	9									
07	651	N	529	-0-	-122	-0-	310	1	146	3	N	66	127	1	1	8	81
							73	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	310	1	270	3	N	62					143
							68	9									
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	300	1	233	3	N	52					195
							57	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	310	1	205	3	N	74	201	1			68
							81	9									
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	300	1	169	3	N	52					120
							57	9									
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	310	1	151	3	N	69	141	1			48
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	280	1	136	3	N	128					245
							141	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	272	1	126	3	N	102	182	1			165
							112	9									
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	190	1	153	3	N	31	155	1			41
							34	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	278	1	310	3	N	180					221
							198	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	310	1	309	3	N	140	182	1			179
							154	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	300	1	304	3	N	116	166	1			129
							128	9									
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	310	1	233	3	N	139	56	1	1	8	211
							153	9									
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	310	1	279	3	N	102	180	1			133
							112	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	300	1	344	3	N	143	143	1			133
							157	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	310	1	309	3	N	103	160	1			76
							113	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	300	1	238	3	N	107					183
							118	9									
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	310	1	265	3	N	124	224	1			83
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
02	61785	X	-0-	-0-	-61785	-0-					N	-0-					265
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2026	3	138	9	N	125	182	1			208
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1558	3	163	9	N	148	182	1			174
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1045	3	120	9	N	109	181	1			102
10	2170	N	907	-0-	-1263	-0-	811	3	96	9	N	87					189
11	1680	N	811	-0-	-869	-0-	736	3	75	9	N	68	185	1			72
12	1209	N	705	-0-	-504	-0-	622	3	83	9	N	75					147

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5489	-0-	-1951	-0-	310	1	5066	3	N	103	20	1			227
							113	9									
02	6720	X	5445	-0-	-1275	-0-	280	1	5055	3	N	100	206	1			121
							110	9									
03	7378	X	3597	-0-	-3781	-0-	190	1	3377	3	N	27	110	1			38
							30	9									
04	7140	X	4999	-0-	-2141	-0-	270	1	4639	3	N	82	18	1			102
							90	9									
05	6014	X	4812	-0-	-1202	-0-	310	1	4320	3	N	165	200	1			67
							182	9									
06	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	300	1	4897	3	N	95	25	1			137
							105	9									
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	310	1	5802	3	N	108	28	1			217
							119	9									
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	310	1	5142	3	N	92	239	1			70
							101	9									
09	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	300	1	4619	3	N	88	27	1			131
							97	9									
10	6231	X	5179	-0-	-1052	-0-	310	1	4779	3	N	82	27	1			186
							90	9									
11	6030	X	4800	-0-	-1230	-0-	300	1	4415	3	N	77	60	1			203
							85	9									
12	6231	X	5540	-0-	-691	-0-	310	1	5125	3	N	95	212	1			86
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 61,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 284689 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27502 11/25/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302808	X	-0-	-0-	-302808	-0-					N	92	47	1			180
02	273504	X	-0-	-0-	-273504	-0-					N	77	185	1			72
03	302808	X	-0-	-0-	-302808	-0-					N	51					123
04	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					N	80					203
05	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	12	215	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 312

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			21
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			21
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			21
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			21
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			21
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			21
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			21
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			21
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	9	N	57					499
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	9	N	65	179	1			385
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	9	N	78					463
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	9	N	60					523
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	244	1	52	9	N	47	173	1			397
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					397
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	303	1	1159	2	N	38					435
						42	9									
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	658	1	588	2	N	24					459
						26	9									
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	541	1	1367	2	N	108					567
						119	9									
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	309	1	469	2	N	120	177	1			510
						132	9									
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	N	46	163	1			393
						51	9									
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	197	1	578	2	N	48	24	1			417
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - PLUGGED 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	153	1	1661	2	N	5					196
						6	9									
02	1764 X	1203	-0-	-561	-0-	51	1	1152	2	N	-0-					196
03	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2			N	-0-					196
04	1770 N	896	-0-	-874	-0-	1	1	894	2	N	1					197
						1	9									
05	1333 N	481	-0-	-852	-0-	68	1	413	2	N	-0-					197
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					197
*07	930 N	57	-0-	-873	-0-	57	2			N	-0-	25	3			172
*08	496 N	27	-0-	-469	-0-	1	1	26	2	N	-0-					172
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
*10	62 N	21	-0-	-41	-0-	9	2	12	9	N	11	143	1			40
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	17500	-0-	17500	17500	726	1	15462	2	Y	1193	1014	1			179
						1312	9									

TOTAL GAS PROD: 17,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	7705	-0-	-3145	-0-	7420	2	285	9	N	259	183	1			220
02	8736 X	6725	-0-	-2011	-0-	6499	2	226	9	N	205	185	1			240
03	9114 X	7030	-0-	-2084	-0-	6787	2	243	9	N	221	362	1			99
04	8130 X	6261	-0-	-1869	-0-	6018	2	243	9	N	221	188	1			132
05	8370 X	6365	-0-	-2005	-0-	6117	2	248	9	N	225	180	1			177
06	7470 X	6043	-0-	-1427	-0-	5815	2	228	9	N	207	186	1			198
07	7440 X	6135	-0-	-1305	-0-	5878	2	257	9	N	234	187	1			245
08	7037 X	6008	-0-	-1029	-0-	5747	2	261	9	N	237	373	1			109
09	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	5447	2	231	9	N	210	189	1			130
10	6355 X	5643	-0-	-712	-0-	5386	2	257	9	N	234	184	1			180
11	6030 X	5072	-0-	-958	-0-	4860	2	212	9	N	193	188	1			185
12	6138 X	5270	-0-	-868	-0-	5029	2	241	9	N	219					404

TOTAL GAS PROD: 73,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1437	-0-	1437	1437	59	1	1264	2	Y	104					104
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	1111	-0-	1111	1111	213	1	524	2	Y	340	178	1			162
						374	9									
11	14B2 EXT	1297	-0-	1297	2408	494	1	626	2	Y	161	246	1			77
						177	9									
12	14B2 EXT	199	-0-	199	2607	8	1	177	2	Y	13					90
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					13
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67					80

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LEEXUS OIL LLC 495350
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	848	-0-	-733	-0-	45	1	803	2	N	-0-					77
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	202	1	3578	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	124	1	2344	2	N	-0-					77
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	2	N	-0-					77
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	183	1	2854	2	N	1	1	8			77
							1	9									
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	162	1	2480	2	N	-0-					77
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	185	1	2771	2	N	-0-					77
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	133	1	1970	2	N	-0-					77
09	1890	X	1860	-0-	-30	-0-	113	1	1747	2	N	-0-					77
10	1953	X	1789	-0-	-164	-0-	108	1	1681	2	N	-0-					77
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	104	1	1670	2	N	-0-					77
12	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					47
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					47
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					47
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					47
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					47
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					47
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					47
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					47
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					47
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					47
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 57,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679 #	10314	-0-	-2365	-0-	88 1 835 9	9391 2	N	759	927 1		343
02	15913 R	15913	-0-	-0-	-0-	329 1 1155 9	14429 2	N	1050	925 1		468
03	15027 R	15027	-0-	-0-	-0-	4956 1 974 9	9097 2	N	885	917 1		436
04	11707 R	11707	-0-	-0-	-0-	56 1 917 9	10734 2	N	834	734 1		536
05	11950 R	11950	-0-	-0-	-0-	16 1 937 9	10997 2	N	852	913 1		475
06	17040 #	2163	-0-	-14877	-0-	8 1 173 9	1982 2	N	157	179 1		453
07	17608 #	-0-	-0-	-17608	-0-			N	18			471
08	15035 #	-0-	-0-	-15035	-0-			N	3			474
09	11700 #	-0-	-0-	-11700	-0-			N	3			477
10	11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-			N	6			483
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			N	7			490
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			490

TOTAL GAS PROD: 67,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	835	2	N	79	84	1			78
						87	9									
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	78	1	518	2	N	24	98	1			4
						26	9									
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	124	75	1			53
						136	9									
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	78	1	795	2	N	75	99	1			29
						83	9									
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	N	74	65	1			38
						81	9									
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	78	1	623	2	N	62					100
						68	9									
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	78	1	799	2	N	67	106	1			61
						74	9									
08	899 N	474	-0-	-425	-0-	78	1	318	2	N	71	68	1			64
						78	9									
09	780 N	560	-0-	-220	-0-	78	1	445	2	N	34	96	1			2
						37	9									
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	78	1	574	2	N	83					85
						91	9									
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	78	1	703	2	N	62					147
						68	9									
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	749	2	N	62	118	1			91
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	204	1	7275	2	N	442	491	1			140
							486	9									
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	204	1	7301	2	N	416	282	1			274
							458	9									
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	204	1	7472	2	N	426	506	1			194
							469	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	204	1	6784	2	N	316	290	1			220
							348	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	204	1	6130	2	N	301	309	1			212
							331	9									
06	5190	X	4448	-0-	-742	-0-	204	1	4073	2	N	155	186	1			181
							171	9									
07	5363	X	3245	-0-	-2118	-0-	204	1	2888	2	N	139	72	1			248
							153	9									
08	5363	X	1878	-0-	-3485	-0-	204	1	1539	2	N	123	193	1			178
							135	9									
09	5190	X	429	-0-	-4761	-0-	204	1	216	2	N	8	77	1			109
							9	9									
10	5363	X	310	-0-	-5053	-0-	204	1	95	2	N	10					119
							11	9									
11	4920	X	299	-0-	-4621	-0-	204	1	84	2	N	10					129
							11	9									
12	5084	X	278	-0-	-4806	-0-	204	1	70	2	N	4	62	1			71
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	290	1			304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	434	1			248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	405	1			178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	284	1			235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	279	1			304
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	281	1			296
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	399	1			197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	277	1			222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	266	1			177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	280	1			277
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	137	1			204
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

01	9331	X	3356	-0-	-5975	-0-	3221	2	135	9	N	123	176	1			119
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3475	2	108	9	N	98					217
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4319	2	154	9	N	140	185	1			172
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4619	2	129	9	N	117					289
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5119	2	128	9	N	116	183	1			222
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5316	2	128	9	N	116	186	1			152
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5717	2	123	9	N	112	187	1			77
08	5239	X	2084	-0-	-3155	-0-	1933	2	151	9	N	137					214
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5746	2	133	9	N	121	185	1			150
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6243	2	152	9	N	138	183	1			105
11	7920	X	6169	-0-	-1751	-0-	5996	2	173	9	N	157					262
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 53,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

01	17484	16884	-0-	-600	-0-	16635	3	249	9	N	226	183	1			619
02	15792	15164	-0-	-628	-0-	14933	3	231	9	N	210	369	1			460
03	17484	16799	-0-	-685	-0-	16538	3	261	9	N	237	190	1			507
04	16986	16953	-0-	-33	-0-	16691	3	262	9	N	238	190	1			555
05	18930	18207	-0-	-723	-0-	17925	3	282	9	N	256	375	1			436
06	18758	17839	-0-	-919	-0-	17567	1	272	9	N	247	183	1			500
07	19292	18388	-0-	-904	-0-	18104	3	284	9	N	258	183	1			575
08	19764	18624	-0-	-1140	-0-	18346	3	278	9	N	253	371	1			457
09	16920 #	16830	-0-	-90	-0-	16564	3	266	9	N	242	187	1			512
10	18818	18709	-0-	-109	-0-	18405	3	304	9	N	276	373	1			415
11	19822	18911	-0-	-911	-0-	18595	3	316	9	N	287	183	1			519
12	18600	19013	-0-	413	413	18701	3	312	9	N	284	372	1			431

TOTAL GAS PROD: 212,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-			18
02	3920 X	3328	-0-	-592	-0-	3328	2		N	-0-			18
03	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	3645	2		N	-0-			18
04	4200 X	2859	-0-	-1341	-0-	2859	2		N	-0-			18
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			18
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			18
07	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2		N	-0-			18
08	4340 X	2802	-0-	-1538	-0-	2802	2		N	-0-			18
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2		N	-0-			18
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2		N	-0-			18
11	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-			18
*12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 67,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	4680	-0-	-993	-0-	25	1	4655	2	Y	-0-					169
02	4844 X	4561	-0-	-283	-0-	4543	2	18	9	Y	16					185
03	5363 X	4587	-0-	-776	-0-	609	1	3978	2	Y	-0-					185
04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	685	1	4890	2	Y	-0-					185
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	699	1	4558	2	Y	-0-					185
06	4890 X	4800	-0-	-90	-0-	692	1	4108	2	Y	-0-					185
07	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	707	1	4505	2	Y	-0-					185
08	5766 X	4673	-0-	-1093	-0-	644	1	4029	2	Y	-0-					185
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	714	1	4316	2	Y	-0-					185
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	687	1	4294	2	Y	-0-					185
11	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	270	1	3932	2	Y	-0-					185
12	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	6	1	4481	2	Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 58,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

01	3627 X	2731	-0-	-896	-0-	14	1	2717	2	Y	-0-					26
02	2996 X	2506	-0-	-490	-0-	2496	2	10	9	Y	9					35
03	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	395	1	2582	2	Y	-0-					35
04	2820 X	2510	-0-	-310	-0-	307	1	2194	2	Y	8					43
						9	9									
05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	361	1	2355	2	Y	-0-					43
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	379	1	2251	2	Y	-0-					43
07	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	378	1	2405	2	Y	-0-					43
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	361	1	2261	2	Y	3					46
						3	9									
09	2640 N	2544	-0-	-96	-0-	361	1	2181	2	Y	2					48
						2	9									
10	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	352	1	2201	2	Y	-0-					48
11	2550 N	2203	-0-	-347	-0-	141	1	2054	2	Y	7					55
						8	9									
12	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	3	1	2501	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 31,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	161	1	30660	2	Y	-0-					184
02	27267 X	27267	-0-	-0-	-0-	27161	2	106	9	Y	96					280
03	34348 X	34173	-0-	-175	-0-	4538	1	29635	2	Y	-0-					280
04	31110 X	29916	-0-	-1194	-0-	3677	1	26239	2	Y	-0-	185	1			95
05	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	4437	1	28926	2	Y	-0-					95
06	33060 X	30040	-0-	-3020	-0-	4333	1	25707	2	Y	-0-					95
07	34162 X	33014	-0-	-1148	-0-	4479	1	28535	2	Y	-0-					95
08	34162 X	31789	-0-	-2373	-0-	4378	1	27411	2	Y	-0-					95
09	30600 X	29764	-0-	-836	-0-	4227	1	25537	2	Y	-0-					95
10	31620 X	31332	-0-	-288	-0-	4324	1	27008	2	Y	-0-					95
11	30600 X	27636	-0-	-2964	-0-	1772	1	25864	2	Y	-0-					95
12	31620 X	28719	-0-	-2901	-0-	38	1	28681	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 367,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
M & M EXPLORATION LLC 517780
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			95
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			95
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			95
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			95
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			95
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			95
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			95
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			95
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			95
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			95
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					180
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	127	1			53
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					53
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					53
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					53
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					53
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	56	6	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	1953	-0-	-868	-0-	1946	2	7	9	N	6					212
02	2548	#	1697	-0-	-851	-0-	1687	2	10	9	N	9					221
03	2263	#	1905	-0-	-358	-0-	1857	2	48	9	N	44	173	1			92
04	2040	#	1697	-0-	-343	-0-	1684	2	13	9	N	12					104
05	2046	#	1640	-0-	-406	-0-	1621	2	19	9	N	17	83	1			38
06	1890	#	1071	-0-	-819	-0-	1062	2	9	9	N	8					46
07	1891	#	379	-0-	-1512	-0-	368	2	11	9	N	10					56
08	1891	#	637	-0-	-1254	-0-	630	2	7	9	N	6					62
09	1710	#	1220	-0-	-490	-0-	1205	2	15	9	N	14					76
10	1643	#	917	-0-	-726	-0-	900	2	17	9	N	15					91
11	1080	#	761	-0-	-319	-0-	741	2	20	9	N	18					109
12	1271	#	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
L & G ASSOCIATES, INC. 479597
CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874

HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1200					Y	-0-					-0-
02	1288	X	88	-0-	-1200	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
03	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	Y	1					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	Y	1	1	1			1
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					1
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					1
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	Y	1					1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	1	1	9	Y	1					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					1
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					1
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	Y	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12	4	1			9
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	244	129	1			124
*05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	270	261	1			133
*06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	358	1	2667	2	Y	232	270	1			95
						255	9									
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	374	1	2620	2	Y	313	292	1			116
						344	9									
*08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	204	1	2925	2	Y	334	328	1			122
						367	9									
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	238	1	2615	2	Y	258	284	1			96
						284	9									
*10	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	212	1	2194	2	Y	261	278	1			79
						287	9									
11	2940 X	1925	-0-	-1015	-0-	100	1	1607	2	Y	198	193	1			84
						218	9									
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	649	2	78	9	Y	71	1	1			158
02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1016	2	33	9	Y	30	3	1			185
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1116	2	88	9	Y	80	174	1			91
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	568	2	42	9	Y	38	1	1			128
05	682 N	439	-0-	-243	-0-	367	2	72	9	Y	65					193
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	512	2	61	9	Y	55	1	1			247
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	316	2	36	9	Y	33	185	1			95
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	562	2	73	9	Y	66					161
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	660	2	70	9	Y	64					225
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	336	2	55	9	Y	50	177	1			98
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	308	2	23	9	Y	21	1	1			118
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	55					173

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25110	X	19701	-0-	-5409	-0-	18428	2	1273	9	Y	1157	1027	1			570
*02	22680	X	19071	-0-	-3609	-0-	2237	1	16273	2	Y	510	489	1			591
							561	9									
*03	21979	X	19718	-0-	-2261	-0-	1190	1	17880	2	Y	589	642	1			538
							648	9									
*04	21270	X	19790	-0-	-1480	-0-	759	1	18222	2	Y	735	714	1			559
							809	9									
*05	21793	X	18777	-0-	-3016	-0-	18286	2	491	9	Y	446	592	1			413
*06	19080	X	16649	-0-	-2431	-0-	1891	1	14068	2	Y	627	564	1			476
							690	9									
*07	18631	X	13961	-0-	-4670	-0-	13423	2	538	9	Y	489	545	1			420
*08	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	1339	1	19223	2	Y	662	676	1			406
							728	9									
*09	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	1588	1	17409	2	Y	770	699	1			477
							847	9									
*10	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	1399	1	14453	2	Y	720	711	1			486
							792	9									
11	14790	X	8743	-0-	-6047	-0-	497	1	7965	2	Y	255	493	1			248
							281	9									
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 194,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,960

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1					2
							1	9									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					2
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	1	1			1
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	27	17	1			11
							30	9									
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	120	1	1234	2	Y	224	171	1			64
							246	9									
*11	3000	N	6796	-0-	3796	3796	375	1	6008	2	Y	375	271	1			168
							413	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3796					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	602	1	3986	2	Y	83	74	1			51
							91	9									
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	596	1	4332	2	Y	48	32	1			67
							53	9									
*03	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	309	1	4637	2	Y	54	73	1			48
							59	9									
*04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	201	1	4835	2	Y	62	49	1			61
							68	9									
*05	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	194	1	4744	2	Y	27	45	1			43
							30	9									
*06	4590	X	3744	-0-	-846	-0-	439	1	3263	2	Y	38	41	1			40
							42	9									
*07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	719	1	5031	2	Y	69	58	1			51
							76	9									
*08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	331	1	4756	2	Y	66	71	1			46
							73	9									
*09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	377	1	4129	2	Y	64	60	1			50
							70	9									
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	542	1	4129	2	Y	69	63	1			56
							76	9									
11	4860	X	4018	-0-	-842	-0-	231	1	3706	2	Y	74	99	1			31
							81	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 52,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			Y	-0-					59
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	1289	2			Y	-0-					59
03	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					59
04	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	1251	2			Y	-0-					59
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			Y	-0-					59
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					59
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					59
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					59
09	1710	N	1117	-0-	-593	-0-	1117	2			Y	-0-					59
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					59
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					59
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			N	-0-					59
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	891	2			N	-0-					59
03	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	2			N	-0-					59
04	1110	N	805	-0-	-305	-0-	805	2			N	-0-					59
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					59
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					59
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					59
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					59
09	1080	N	600	-0-	-480	-0-	600	2			N	-0-					59
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					59
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					59
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					62

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					168
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					168
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					168
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					168
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					168
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					168
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					168
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					168
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					168
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					168
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					168
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	840	2100	-0-	1260	1260	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

01	10509 #	9554	-0-	-955	-0-	9503	2	51	9	N	46					117
02	8876 #	8486	-0-	-390	-0-	8425	2	61	9	N	55	165	1			7
03	9779 R	9779	-0-	-0-	-0-	9746	2	33	9	N	30					37
04	9240 #	4184	-0-	-5056	-0-	4170	2	14	9	N	13					50
05	9548 #	5318	-0-	-4230	-0-	5284	2	34	9	N	31					81
06	9450 #	38	-0-	-9412	-0-	6	2	32	9	N	29					110
07	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					110
08	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					110
09	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					110
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					110
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 37,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-			59
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2	Y	-0-			59
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2	Y	-0-			59
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			59
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			59
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			59
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			59
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-			59
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2	Y	-0-			59
10	DLQ G-10	146	-0-	146	291	146	2	Y	-0-			59
*11	503 N	212	-0-	-291	-0-	212	2	Y	-0-			59
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	359	3	13	9	N	12					70
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	191	3	9	9	N	8					78
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7					85
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	5	2	226	3	N	7					92
						8	9									
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	2	261	3	N	1					93
						1	9									
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	24	2	204	3	N	-0-					93
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	2	250	3	N	-0-					93
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	1	2	62	3	N	-0-					93
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					93
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	101	1			28

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	30					107
						33	9									
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	N	-0-					107
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	17	1	106	3	N	-0-					107
04	240 N	71	-0-	-169	-0-	9	1	1	2	N	1					108
						60	3	1	9							
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	15	2	N	2					110
						101	3	2	9							
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	16	1	10	2	N	-0-					110
						79	3									
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					110
						63	3									
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	9	1	1	2	N	-0-					110
						50	3									
09	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	3	1	1	2	N	-0-					110
						11	3									
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					110
						77	3									
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	1	2	N	-0-					110
						40	3									
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	22	86	1			46
						65	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					30
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	25	2	3	9	N	3					33
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4					37
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					37
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					37
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					37
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					37
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5050	2	22	9	N	20					159
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4430	2	85	9	N	77	183	1	1	8	52
03	4557 X	4373	-0-	-184	-0-	4353	2	20	9	N	18					70
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4550	2	142	9	N	129					199
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4592	2	28	9	N	25	177	1			47
06	4410 X	4384	-0-	-26	-0-	4359	2	25	9	N	23					70
07	4557 X	2186	-0-	-2371	-0-	2167	2	19	9	N	17					87
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5047	2	61	9	N	55					142
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4518	2	41	9	N	37					179
10	4557 X	4144	-0-	-413	-0-	4088	2	56	9	N	51					230
11	4410 X	3948	-0-	-462	-0-	3885	2	63	9	N	57	179	1			108
12	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	4409	2	56	9	N	51					159

TOTAL GAS PROD: 52,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	709	2	103	9	N	94	3	5			291
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	466	2	45	9	N	41					332
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	180	1			153
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					153
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	600	2	78	9	N	71	2	5			222
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					222
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	493	2	66	9	N	60	3	5			279
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3	2	5			280
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					280
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	N	1	5	5			276
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	4	5			274
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) //CONT.// 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

01	T. A.	422	-0-	422		1063	422	2	N	-0-			139
02	14B2 EXT	211	-0-	211		1274	211	2	N	-0-			139
03	600	376	-0-	-224		1050	376	2	N	-0-			139
04	1358 N	308	-0-	-1050		-0-	308	2	N	-0-			139
05	248 N	121	-0-	-127		-0-	121	2	N	-0-			139
06	1866 N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	2	N	-0-			139
07	3100 N	4426	-0-	1326		1326	4426	2	N	-0-			139
08	3100 N	5216	-0-	2116		3442	5216	2	N	-0-			139
09	3000 N	5246	-0-	2246		5688	5246	2	N	-0-			139
10	14898	4915	-0-	-9983		-0-	4915	2	N	-0-			139
11	600	4901	-0-	4301		4301	4901	2	N	-0-			139
*12	4901	4080	-0-	-821		3480	4080	2	N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 32,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) //CONT.// 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61008 X	60135	-0-	-873	-0-	310	1	58721	2	N	1004	1065	1			235
						1104	9									
02	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	280	1	54382	2	N	846	819	1			262
						931	9									
03	60791 X	59325	-0-	-1466	-0-	288	1	57956	2	N	983	906	1			339
						1081	9									
04	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	300	1	58670	2	N	1162	1087	1			414
						1278	9									
05	61535 X	60965	-0-	-570	-0-	301	1	59601	2	N	966	932	1			448
						1063	9									
06	59550 X	59076	-0-	-474	-0-	300	1	57850	2	N	842	1077	1	1	8	212
						926	9									
07	64737 X	64737	-0-	-0-	-0-	310	1	63620	2	N	734	573	1	1	8	372
						807	9									
08	66307 X	66307	-0-	-0-	-0-	310	1	65122	2	N	795	932	1			235
						875	9									
09	64752 X	64752	-0-	-0-	-0-	300	1	63628	2	N	749	552	1	1	8	431
						824	9									
10	64728 X	63227	-0-	-1501	-0-	310	1	61962	2	N	868	925	1			374
						955	9									
11	64170 X	60438	-0-	-3732	-0-	300	1	58588	2	N	1409	1240	1			543
						1550	9									
12	66898 X	61281	-0-	-5617	-0-	310	1	60244	2	N	661	896	1	1	8	307
						727	9									

TOTAL GAS PROD: 736,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,019

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

01	131538 X	131538	-0-	-0-	-0-	310	1	129402	2	N	1660	1641	1			256
						1826	9									
02	113232 X	84411	-0-	-28821	-0-	216	1	83060	2	N	1032	907	1			381
						1135	9									
03	130796 X	130796	-0-	-0-	-0-	310	1	128844	2	N	1493	1460	1			414
						1642	9									
04	127290 X	122206	-0-	-5084	-0-	300	1	120197	2	N	1554	1596	1			372
						1709	9									
05	131533 X	124063	-0-	-7470	-0-	301	1	122097	2	N	1514	1430	1			456
						1665	9									
06	128790 X	128790	-0-	-0-	-0-	300	1	126838	2	N	1502	1608	1	1	8	349
						1652	9									
07	130789 X	4940	-0-	-125849	-0-	12	1	4862	2	N	60	351	1	1	8	57
						66	9									
08	130789 X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					57
09	128790 X	-0-	-0-	-128790	-0-					N	-0-					57
10	133083 X	76713	-0-	-56370	-0-	295	1	75472	2	N	860	543	1			374
						946	9									
11	128790 X	84833	-0-	-43957	-0-	297	1	83355	2	N	1074	1066	1			382
						1181	9									
*12	94725 X	94725	-0-	-0-	-0-	310	1	93061	2	N	1231	1095	1			518
						1354	9									

TOTAL GAS PROD: 983,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,980

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107105	29797	-0-	-77308	-0-	28367	3	1430	9	N	1300	1312	1			471
02	132054	114397	-0-	-17657	-0-	110804	3	3593	9	N	3266	2982	1			755
03	107105	71278	-0-	-35827	-0-	69349	3	1929	9	N	1754	2267	1			242
04	115428	109539	-0-	-5889	-0-	106876	3	2663	9	N	2421	2245	1			418
05	118349	112727	-0-	-5622	-0-	108631	3	4096	9	N	3724	3781	1			361
06	103650	86883	-0-	-16767	-0-	83672	3	3211	9	N	2919	2741	1	1	8	538
07	107105	87382	-0-	-19723	-0-	84481	3	2901	9	N	2637	2766	1			409
08	107105	84701	-0-	-22404	-0-	81923	3	2778	9	N	2525	2371	1			563
09	103650	65175	-0-	-38475	-0-	63090	3	2085	9	N	1895	2017	1			441
10	107105	58979	-0-	-48126	-0-	57331	3	1648	9	N	1498	1517	1	1	8	421
11	86880 #	56288	-0-	-30592	-0-	54321	3	1967	9	N	1788	1875	1			334
12	87389 #	57643	-0-	-29746	-0-	55436	3	2207	9	N	2006	1896	1			444

TOTAL GAS PROD: 934,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,733

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	290	1	480	2	N	-0-					177
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	750	N	221	-0-	-529	-0-	221	2			N	-0-					177
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	336	1	107	2	N	-0-					177
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	207	1	199	2	N	-0-					177
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	157	1	209	2	N	-0-					177
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	177	1	219	2	N	-0-					177
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	204	1	153	2	N	-0-					177
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	243	1	428	2	N	-0-					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	666	1	1054	2	N	63	2	8			210
							69	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	43	190	1			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	1	1			140
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	256	2	61	9	N	55					195
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	479	1	154	2	N	29	191	1			33
							32	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	599	1	576	2	N	45					78
							50	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	397	1	531	2	N	42					120
							46	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	656	1	831	2	N	50					170
							55	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	599	1	452	2	N	55	181	1	1	8	43
							61	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	588	1	177	2	N	17					60
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-				43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-